

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 1 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
TOTAL	1,027,453,893,517	661,066,053,446	60,321,409,841	47,711,675,283	52,135,417,953	78,122,144,969	67,385,944,113	55,244,087,508	5,467,160,404	821,234,556,523	79.93
Inversión Financiada Directa	702,416,827,601	440,652,508,823	31,266,149,848	33,787,208,549	42,145,299,993	48,245,699,999	49,690,499,998	51,162,299,987	5,467,160,404	547,851,167,213	78.00
Aprobados en 1997	51,127,394,789	51,127,394,789								51,127,394,789	100
1 CG Cerro Prieto IV	2,077,053,600	2,077,053,600								2,077,053,600	100
2 CC Chihuahua	5,575,055,897	5,575,055,897								5,575,055,897	100
3 CCI Guerrero Negro II	552,083,987	552,083,987								552,083,987	100
4 CC Monterrey II	6,654,846,710	6,654,846,710								6,654,846,710	100
5 CD Puerto San Carlos II	1,231,560,225	1,231,560,225								1,231,560,225	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,187,852,536	6,187,852,536								6,187,852,536	100
7 CT Samalayuca II	14,094,519,085	14,094,519,085								14,094,519,085	100
9 LT 211 Cable Submarino	2,010,380,352	2,010,380,352								2,010,380,352	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,666,624,227	2,666,624,227								2,666,624,227	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,138,831,854	2,138,831,854								2,138,831,854	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,521,078,966	3,521,078,966								3,521,078,966	100
13 SE 218 Noroeste	1,018,203,871	1,018,203,871								1,018,203,871	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	678,577,508	678,577,508								678,577,508	100
15 SE 220 Oriental-Centro	1,263,255,775	1,263,255,775								1,263,255,775	100
16 SE 221 Occidental	1,457,470,196	1,457,470,196								1,457,470,196	100
Aprobados en 1998	5,859,913,479	5,859,913,479								5,859,913,479	100
17 LT 301 Centro	895,332,732	895,332,732								895,332,732	100
18 LT 302 Sureste	827,248,806	827,248,806								827,248,806	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	556,358,352	556,358,352								556,358,352	100
20 LT 304 Noroeste	567,230,241	567,230,241								567,230,241	100
21 SE 305 Centro-Oriente	733,220,644	733,220,644								733,220,644	100
22 SE 306 Sureste	904,278,900	904,278,900								904,278,900	100
23 SE 307 Noreste	489,219,327	489,219,327								489,219,327	100
24 SE 308 Noroeste	887,024,477	887,024,477								887,024,477	100
Aprobados en 1999	31,967,700,427	31,967,700,427								31,967,700,427	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,641,567,266	2,641,567,266								2,641,567,266	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,307,797,480	2,307,797,480								2,307,797,480	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,450,926,947	2,450,926,947								2,450,926,947	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,708,616,221	6,708,616,221								6,708,616,221	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	896,987,042	896,987,042								896,987,042	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,646,984,899	2,646,984,899								2,646,984,899	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,538,180,557	5,538,180,557								5,538,180,557	100
32 SE 401 Occidental - Central	1,292,428,854	1,292,428,854								1,292,428,854	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,559,626,476	1,559,626,476								1,559,626,476	100
34 SE 403 Noreste	1,457,147,751	1,457,147,751								1,457,147,751	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 2 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	813,999,026	813,999,026								813,999,026	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	172,625,252	172,625,252								172,625,252	100
37 SE 410 Sistema Nacional	3,480,812,656	3,480,812,656								3,480,812,656	100
Aprobados en 2000	14,838,556,746	14,838,556,746								14,838,556,746	100
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,287,751,046	2,287,751,046								2,287,751,046	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,320,017,853	1,320,017,853								1,320,017,853	100
40 LT 502 Oriental - Norte	297,532,461	297,532,461								297,532,461	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,970,819,043	4,970,819,043								4,970,819,043	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,158,690,795	2,158,690,795								2,158,690,795	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	879,370,176	879,370,176								879,370,176	100
44 SE 412 Compensación Norte	442,139,700	442,139,700								442,139,700	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,151,600,556	1,151,600,556								1,151,600,556	100
46 SE 503 Oriental	430,172,763	430,172,763								430,172,763	100
47 SE 504 Norte - Occidental	900,462,353	900,462,353								900,462,353	100
Aprobados en 2001	13,883,057,334	13,883,057,334								13,883,057,334	100
48 CCI Baja California Sur I	1,125,637,547	1,125,637,547								1,125,637,547	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,549,805,178	2,549,805,178								2,549,805,178	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,064,692,566	3,064,692,566								3,064,692,566	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	575,348,871	575,348,871								575,348,871	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	553,074,072	553,074,072								553,074,072	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	335,053,996	335,053,996								335,053,996	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	522,371,242	522,371,242								522,371,242	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	425,694,402	425,694,402								425,694,402	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	276,548,000	276,548,000								276,548,000	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,567,405,376	1,567,405,376								1,567,405,376	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	608,881,723	608,881,723								608,881,723	100
60 SUV Ministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,278,544,361	2,278,544,361								2,278,544,361	100
Aprobados en 2002	56,180,029,900	56,056,213,900	123,816,000							56,180,029,900	100
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,547,452,349	1,547,452,349								1,547,452,349	100
62 CCC Pacífico	12,743,922,781	12,743,922,781								12,743,922,781	100
63 CH El Cajón	16,753,034,852	16,753,034,852								16,753,034,852	100
64 LT Lineas Centro	134,537,863	134,537,863								134,537,863	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,373,141,932	1,373,141,932								1,373,141,932	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,506,949,060	1,506,949,060								1,506,949,060	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	411,095,049	411,095,049								411,095,049	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,865,981,752	1,865,981,752								1,865,981,752	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	667,531,914	667,531,914								667,531,914	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 3 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	745,951,864	745,951,864								745,951,864	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	272,863,590	272,863,590								272,863,590	100
72 RM Adolfo López Mateos	621,255,684	621,255,684								621,255,684	100
73 RM Altamira	851,077,154	851,077,154								851,077,154	100
74 RM Botello	127,595,483	127,595,483								127,595,483	100
75 RM Carbón II	232,256,987	232,256,987								232,256,987	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	377,196,620	377,196,620								377,196,620	100
77 RM Dos Bocas	289,512,842	289,512,842								289,512,842	100
78 RM Emilio Portes Gil	4,957,544	4,957,544								4,957,544	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,560,490,760	2,560,490,760								2,560,490,760	100
80 RM Gomez Palacio	592,749,000	592,749,000								592,749,000	100
82 RM Huinalá	12,059,960	12,059,960								12,059,960	100
83 RM Ixtaczoquitlán	18,397,410	18,397,410								18,397,410	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	271,530,900	271,530,900								271,530,900	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	988,920,603	988,920,603								988,920,603	100
90 RM CT Puerto Libertad	270,144,000	270,144,000								270,144,000	100
91 RM Punta Prieta	231,462,334	231,462,334								231,462,334	100
92 RM Salamanca	650,244,890	650,244,890								650,244,890	100
93 RM Tuxpango	349,114,428	349,114,428								349,114,428	100
94 RM CT Valle de México	116,379,000	116,379,000								116,379,000	100
95 SE Norte	154,848,189	154,848,189								154,848,189	100
98 SE 705 Capacitores	69,935,618	69,935,618								69,935,618	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	900,781,159	900,781,159								900,781,159	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,600,343,810	1,600,343,810								1,600,343,810	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	560,461,666	560,461,666								560,461,666	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	387,718,387	387,718,387								387,718,387	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	134,492,155	134,492,155								134,492,155	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,744,302,491	3,620,486,491	123,816,000							3,744,302,491	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,039,337,820	2,039,337,820								2,039,337,820	100
Aprobados en 2003	14,768,018,592	14,768,018,592								14,768,018,592	100
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,497,374,826	1,497,374,826								1,497,374,826	100
107 CCI Baja California Sur II	1,215,863,613	1,215,863,613								1,215,863,613	100
108 LT 807 Durango I	688,657,316	688,657,316								688,657,316	100
110 RM CCC Tula	105,547,552	105,547,552								105,547,552	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	632,619,099	632,619,099								632,619,099	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	275,164,277	275,164,277								275,164,277	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	720,561,242	720,561,242								720,561,242	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	614,055,000	614,055,000								614,055,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	888,420,000	888,420,000								888,420,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	414,541,094	414,541,094								414,541,094	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 4 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	217,173,888	217,173,888								217,173,888	100
123 SE 812 Golfo Norte	106,493,378	106,493,378								106,493,378	100
124 SE 813 División Bajío	1,081,432,883	1,081,432,883								1,081,432,883	100
126 SLT 801 Altiplano	1,698,141,505	1,698,141,505								1,698,141,505	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,432,247,067	1,432,247,067								1,432,247,067	100
128 SLT 803 NOINE	1,335,669,040	1,335,669,040								1,335,669,040	100
130 SLT 806 Bajío	1,844,056,812	1,844,056,812								1,844,056,812	100
Aprobados en 2004	6,816,521,081	6,816,521,081								6,816,521,081	100
132 CE La Venta II	2,194,276,800	2,194,276,800								2,194,276,800	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136,714,411	136,714,411								136,714,411	100
138 SE 911 Noreste	180,048,765	180,048,765								180,048,765	100
139 SE 912 División Oriente	240,621,703	240,621,703								240,621,703	100
140 SE 914 División Centro Sur	262,849,489	262,849,489								262,849,489	100
141 SE 915 Occidental	233,654,038	233,654,038								233,654,038	100
142 SLT 901 Pacífico	837,843,114	837,843,114								837,843,114	100
143 SLT 902 Istmo	1,618,824,272	1,618,824,272								1,618,824,272	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,111,688,489	1,111,688,489								1,111,688,489	100
Aprobados en 2005	44,063,391,277	44,063,391,277								44,063,391,277	100
146 CH La Yesca	25,125,000,001	25,125,000,001								25,125,000,001	100
147 CCC Baja California	3,503,430,000	3,503,430,000								3,503,430,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	555,227,164	555,227,164								555,227,164	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	899,922,587	899,922,587								899,922,587	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	952,887,493	952,887,493								952,887,493	100
151 SE 1006 Central---Sur	311,656,550	311,656,550								311,656,550	100
152 SE 1005 Noroeste	1,219,888,097	1,219,888,097								1,219,888,097	100
156 RM Infiernillo	339,670,444	339,670,444								339,670,444	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,058,503,013	3,058,503,013								3,058,503,013	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	265,018,500	265,018,500								265,018,500	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	90,374,645	90,374,645								90,374,645	100
160 RM CCC Samalayuca II	21,808,500	21,808,500								21,808,500	100
161 RM CCC El Sauz	84,922,500	84,922,500								84,922,500	100
162 RM CCC Huinala II	38,089,500	38,089,500								38,089,500	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	314,425,989	314,425,989								314,425,989	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	784,714,130	784,714,130								784,714,130	100
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	117,169,855	117,169,855								117,169,855	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,219,353,175	1,219,353,175								1,219,353,175	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,897,414,899	2,897,414,899								2,897,414,899	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	658,521,185	658,521,185								658,521,185	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,605,393,050	1,605,393,050								1,605,393,050	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 5 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2006	49,142,323,558	46,606,642,549	1,477,794,552	570,840,000	487,046,457					49,142,323,558	100
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,477,122,271	9,890,560,991	975,521,280	570,840,000	40,200,000					11,477,122,271	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	723,320,429	723,320,429								723,320,429	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24,829,711	24,829,711								24,829,711	100
181 RM CN Laguna Verde	12,955,605,870	12,955,605,870								12,955,605,870	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	642,195,000	642,195,000								642,195,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	115,675,500	115,675,500								115,675,500	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	466,331,780	466,331,780								466,331,780	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,654,896,373	5,005,322,924	202,726,992		446,846,457					5,654,896,373	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	322,504,359	322,504,359								322,504,359	100
190 SE 1120 Noroeste	990,563,054	691,016,774	299,546,280							990,563,054	100
191 SE 1121 Baja California	110,027,360	110,027,360								110,027,360	100
192 SE 1122 Golfo Norte	777,011,269	777,011,269								777,011,269	100
193 SE 1123 Norte	76,512,902	76,512,902								76,512,902	100
194 SE 1124 Bajío Centro	788,199,089	788,199,089								788,199,089	100
195 SE 1125 Distribución	1,944,705,411	1,944,705,411								1,944,705,411	100
197 SE 1127 Sureste	319,901,430	319,901,430								319,901,430	100
198 SE 1128 Centro Sur	403,565,469	403,565,469								403,565,469	100
199 SE 1129 Compensación redes	311,511,831	311,511,831								311,511,831	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,402,839,279	1,402,839,279								1,402,839,279	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,777,521,611	1,777,521,611								1,777,521,611	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,634,449,936	2,634,449,936								2,634,449,936	100
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	741,085,353	741,085,353								741,085,353	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,140,217,147	2,140,217,147								2,140,217,147	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,341,731,124	2,341,731,124								2,341,731,124	100
Aprobados en 2007	53,299,899,591	48,342,320,135	637,233,577	241,200,000	11,377,464	628,234,143		1,993,249,002	1,446,285,270	49,232,131,176	92.37
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	846,973,177	846,973,177								846,973,177	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	963,538,805	963,538,805								963,538,805	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	188,754,779	188,754,779								188,754,779	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,673,119,100	974,256,668		241,200,000	11,377,464				1,446,284,968	1,226,834,132	45.90
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,778,050,808	2,778,050,808								2,778,050,808	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,665,872,049	3,665,872,049								3,665,872,049	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	689,168,700	689,168,700								689,168,700	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,220,981,857	912,950,603	308,031,254							1,220,981,857	100
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,845,527,101	1,931,745,233	292,298,421			628,234,143		1,993,249,002	302	2,224,043,654	45.90
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,248,414,116	1,211,510,214	36,903,902							1,248,414,116	100
216 RM CCC Poza Rica	3,026,253,467	3,026,253,467								3,026,253,467	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,188,758,851	3,188,758,851								3,188,758,851	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 6 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	787,259,292	787,259,292								787,259,292	100
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	855,091,165	855,091,165								855,091,165	100
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,090,286,138	21,090,286,138								21,090,286,138	100
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87,052,235	87,052,235								87,052,235	100
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24,903,116	24,903,116								24,903,116	100
226 CCI CI Guerrero Negro III	508,329,000	508,329,000								508,329,000	100
227 CG Los Humeros II	2,131,817,940	2,131,817,940								2,131,817,940	100
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	392,044,691	392,044,691								392,044,691	100
229 CT TG Baja California II	2,087,703,204	2,087,703,204								2,087,703,204	100
Aprobados en 2008	10,931,174,976	8,958,018,658	288,151,228	197,770,131	576,531,074				910,703,885	10,020,471,091	91.67
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	129,021,538	129,021,538								129,021,538	100
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	172,387,087	172,387,087								172,387,087	100
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	719,693,545	607,055,557	112,637,988							719,693,545	100
235 CCI Baja California Sur IV	1,966,984,130	1,966,984,130								1,966,984,130	100
236 CCI Baja California Sur III	1,847,179,327	1,847,179,327								1,847,179,327	100
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	231,788,798	231,788,798								231,788,798	100
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	902,711,100	289,774,002		197,770,131					415,166,967	487,544,133	54.01
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,710,575,506	1,710,575,506								1,710,575,506	100
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,373,888,829	1,373,888,829								1,373,888,829	100
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,876,945,116	629,363,884	175,513,240		576,531,074				495,536,918	1,381,408,198	73.60
Aprobados en 2009	14,581,643,171	9,682,486,135	1,997,616,531	1,958,564,422	39,079,083	208,769,856	633,028,475	62,098,669		13,677,746,171	93.80
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	380,800,249	380,800,249								380,800,249	100
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,248,552,845	1,248,552,845								1,248,552,845	100
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,153,522,096	1,104,393,033		10,050,000	39,079,063					1,153,522,096	100
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	900,710,125	900,710,125								900,710,125	100
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	515,683,309	515,683,309								515,683,309	100
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	159,144,062	159,144,062								159,144,062	100
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	663,147,884	508,426,204	93,255,699	61,465,981						663,147,884	100
257 CCI Santa Rosalía II	903,897,000					208,769,856	633,028,475	62,098,669			
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,656,185,601	4,864,776,308	1,904,360,832	1,887,048,441	20					8,656,185,601	100
Aprobados en 2010	12,097,238,044	9,115,105,463	1,325,069,284	558,349,700	40,200,000				603	11,038,724,447	91.25
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,730,610,000	387,170,079	190,757,522	94,168,802				1,058,512,994	603	672,096,403	38.84
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	210,900,275	12,602,700	198,297,575							210,900,275	100
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,155,727,769	8,715,332,684	936,014,187	464,180,898	40,200,000					10,155,727,769	100
Aprobados en 2011	29,393,782,305	19,626,706,849	2,022,729,612	4,675,819,745	1,426,980,787				1,641,545,312	27,752,236,993	94.42

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 7 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	756,433,611	756,433,611								756,433,611	100
264 CC Centro	14,795,633,216	14,676,423,312	66,949,904	32,160,000	20,100,000					14,795,633,216	100
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,573,297,601		1,714,154,291	786,431,113	1,072,712,197					3,573,297,601	100
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	479,373,000	479,373,000								479,373,000	100
268 CCI Guerrero Negro IV	414,748,224	291,421,378	27,659,389	29,027,837	66,639,620					414,748,224	100
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57,946,652	57,946,652								57,946,652	100
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,074,320,001	381,083,740	213,966,028	69,500,795	251,955,570			1,157,813,868		916,506,133	44.18
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,839,050,000	1,581,045,156		3,758,700,000	15,573,400			483,731,444		5,355,318,556	91.72
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,402,980,000	1,402,980,000								1,402,980,000	100
Aprobados en 2012	29,303,010,039	11,186,441,860	2,826,521,194	2,005,179,899	2,371,754,092	3,130,689,912	2,678,659,826	4,136,946,985	966,816,271	18,389,897,045	62.76
278 RM CT José López Portillo	4,874,008,800	1,745,837,760	1,873,748,130	1,190,283,810	64,139,100					4,874,008,800	100
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,042,159,999	245,797,372		145,063,328	584,942,421	116,670,189		949,686,689		975,803,121	47.78
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,890,375,714	217,080,000	566,807,598	138,984,545	967,503,571					1,890,375,714	100
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,206,000,000			235,934,885	574,327,853			395,737,262		810,262,738	67.19
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	500,222,811	190,699,514	97,636,775	151,586,522	60,300,000					500,222,811	100
284 CG Los Humeros III	2,611,289,691	819,919,200	44,179,800			1,747,190,691				864,099,000	33.09
286 CCI Baja California Sur V	2,148,717,657	2,148,717,657								2,148,717,657	100
288 SLT 1722 Distribución Sur	932,640,000	215,047,508		143,326,809	120,541,147			453,724,536		478,915,464	51.35
289 CH Chicoasén II	8,952,955,688	1,556,127,106	194,844,355			1,266,829,032	2,664,734,164	3,153,066,558	117,354,473	1,750,971,461	19.56
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	48,119,400						13,925,662	34,193,738			
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,232,613,324	1,183,308,788	49,304,536							1,232,613,324	100
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,410,129,812	1,410,129,812								1,410,129,812	100
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,050,604,328	1,050,604,328								1,050,604,328	100
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	403,172,815	403,172,815								403,172,815	100
Aprobados en 2013	54,354,753,865	32,368,304,864	5,570,304,459	4,199,714,301	9,682,626,914	62,612,666	198,616,522	2,272,251,012	323,127	51,820,950,538	95.34
296 CC Empalme I	14,839,307,400	11,549,463,457	1,500,943,943	1,216,050,000	572,850,000					14,839,307,400	100
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,891,772,830	2,047,759,659	814,916,451	29,096,720						2,891,772,830	100
298 CC Valle de México II	14,044,965,651	7,597,631,683	969,663,738	1,171,182,438	4,306,487,792					14,044,965,651	100
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,282,566,729		452,284,431	457,863,367	372,418,931					1,282,566,729	100
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,008,920,001	1,465,736,623	517,503,384	402,000,000	2,623,679,994					5,008,920,001	100
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	162,151,403	162,151,403								162,151,403	100
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,422,817,474	1,422,817,474								1,422,817,474	100
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,740,660,000	1,601,322,217	139,337,783							1,740,660,000	100
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,042,235,070	908,828,998	133,406,072							1,042,235,070	100
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,930,203,000			380,706,281	587,174,044			962,000,010	322,665	967,880,325	50.14
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,352,182,401		211,095,225	94,321,160	475,285,364	62,612,666	198,616,522	1,310,251,002	462	780,701,749	33.19
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,104,462,606	5,612,593,330	698,144,878	182,477,207	611,247,191					7,104,462,606	100
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	532,509,300	20	133,008,554	266,017,128	133,483,598					532,509,300	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 8 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019		
										Suma	% del Total	
Aprobados en 2014	34,068,736,807	13,719,312,929	9,713,901,992	5,382,588,046	2,332,396,905			2,601,104,820	319,432,115	31,148,199,872	91.43	
313 CC Empalme II	14,577,886,800	6,031,636,240	3,590,846,468	2,623,804,092	2,331,600,000					14,577,886,800	100	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,857,033,317	1,559,977,181	1,181,967,636	115,088,500						2,857,033,317	100	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	359,069,837	347,938,678	11,131,159							359,069,837	100	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,349,254,811	1,283,141,328	66,113,483							1,349,254,811	100	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	302,411,334	302,411,334								302,411,334	100	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	905,569,924	878,402,844	27,167,080							905,569,924	100	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,217,280,582	461,303,904	755,976,678							1,217,280,582	100	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,180,553,401	98,361,521		582,900,000	796,905			179,104,829	319,390,146	682,058,426	57.77	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,319,676,801	2,756,139,899	4,080,699,488	2,060,795,454				2,421,999,991	41,969	8,897,634,841	78.60	
Aprobados en 2015	103,902,965,017	1,666,401,756	5,283,011,419	12,195,811,661	13,352,790,053	21,609,511,648	24,288,763,278	25,505,759,707	915,495	32,498,014,889	31.28	
323 CC San Luis Potosí	17,364,711,600				4,604,753,723	4,796,241,036	5,432,773,001	2,530,943,840		4,604,753,723	26.52	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	498,841,800					196,462,787	302,379,013					
325 CC Lerdo (Norte IV)	20,221,243,200				6,037,318,732	2,861,684,697	1,006,913,942	10,315,325,829		6,037,318,732	29.86	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,207,759,001				850,692,240	1,781,088,859	575,977,902			850,692,240	26.52	
327 CG Los Azufres III Fase II	1,267,465,800	295,470,000	789,642,248	142,153,552	40,200,000					1,267,465,800	100	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	91,101,642	14,097,356	41,075,214	35,929,072						91,101,642	100	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,308,784,326						136,904,256	1,170,964,997	915,073			
330 CH Las Cruces	11,783,497,848				1,284,408,070	1,424,908,477	3,284,782,200	5,789,399,101		1,284,408,070	10.90	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	541,092,000					486,741,600	54,350,400					
332 CE Sureste II y III	21,679,256,999					9,171,671,667	8,722,338,378	3,785,246,934	20			
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	102,791,399				7,319,897		6,816,151			7,319,897	7.12	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,584,699,200	1,224,501,628	727,178,644	524,954,956	108,063,972					2,584,699,200	100	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,921,494,801		1,854,218,267	1,005,000,000	62,276,534					2,921,494,801	100	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,348,459,000			276,974,081	355,548,337	802,057,174		1,913,879,006	402	632,522,418	18.89	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,981,766,401	132,332,772	1,870,897,046	10,210,800,000	2,208,548		4,765,528,035			12,216,238,366	71.94	
Aprobados en 2016	71,836,716,603			1,801,370,644	11,824,517,164	22,605,881,774	21,891,431,897	13,532,376,798	181,138,326	13,625,887,808	18.97	
340 CC San Luis Río Colorado I	4,960,197,600					178,786,063	815,855,040	1,168,604,654	2,796,951,843	178,786,063	3.60	
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	257,802,600					5,736,942	130,661,638	121,404,020		5,736,942	2.23	
342 CC Guadalajara I	18,007,228,200			20	4,143,126,630	5,443,483,749	6,256,712,101	2,163,905,700		4,143,126,650	23.01	
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	981,000,600				112,895,127	223,413,028	644,692,445			112,895,127	11.51	
344 CC Mazatlán	13,619,760,000				4,933,891,062	1,614,259,562	3,125,631,606	3,945,977,770		4,933,891,062	36.23	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,681,661,600						1,179,870,864	1,501,790,736				
346 CC Mérida	13,510,858,201					1,746,239,901	8,659,615,665	2,978,232,377	126,770,097	161	1,746,239,901	12.92

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 9 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019	
										Suma	% del Total
347 CC Salamanca	13,290,079,800				152,243,953	5,211,755,210	6,030,000,000	1,896,080,617	20	152,243,953	1.15
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	222,225,600			153,713,464	68,512,136					222,225,600	100
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,668,340,201			120,057,200	474,023,546	506,837,882	386,283,830		181,137,743	594,080,746	35.61
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,637,562,201			1,527,599,960	9,061,804			1,100,900,035	402	1,536,661,764	58.26
Inversión Financiada Condicionada	325,037,065,916	220,413,544,623	29,055,259,993	13,924,466,734	9,990,117,960	29,876,444,970	17,695,444,115	4,081,787,521		273,383,389,310	84.11
Aprobados en 1997	7,246,452,000	7,246,452,000								7,246,452,000	100
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,246,452,000	7,246,452,000								7,246,452,000	100
Aprobados en 1998	59,202,742,829	59,202,742,829								59,202,742,829	100
2 CC Altamira II	5,182,584,000	5,182,584,000								5,182,584,000	100
3 CC Bajío	7,380,519,000	7,380,519,000								7,380,519,000	100
4 CC Campeche	3,009,374,191	3,009,374,191								3,009,374,191	100
5 CC Hermosillo	3,521,358,838	3,521,358,838								3,521,358,838	100
6 CT Mérida III	4,104,922,500	4,104,922,500								4,104,922,500	100
7 CC Monterrey III	5,201,076,000	5,201,076,000								5,201,076,000	100
8 CC Naco-Nogales	3,246,552,000	3,246,552,000								3,246,552,000	100
9 CC Río Bravo II	4,782,795,000	4,782,795,000								4,782,795,000	100
10 CC Mexicali	7,138,515,000	7,138,515,000								7,138,515,000	100
11 CC Saltillo	3,438,306,000	3,438,306,000								3,438,306,000	100
12 CC Tuxpan II	6,105,375,000	6,105,375,000								6,105,375,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	6,091,365,300	6,091,365,300								6,091,365,300	100
Aprobados en 1999	38,110,470,572	38,110,470,572								38,110,470,572	100
15 CC Altamira III y IV	10,842,801,807	10,842,801,807								10,842,801,807	100
16 CC Chihuahua III	3,415,636,898	3,415,636,898								3,415,636,898	100
17 CC La Laguna II	6,821,030,757	6,821,030,757								6,821,030,757	100
18 CC Río Bravo III	5,364,804,229	5,364,804,229								5,364,804,229	100
19 CC Tuxpan III y IV	11,666,196,881	11,666,196,881								11,666,196,881	100
Aprobados en 2000	21,197,094,080	21,197,094,080								21,197,094,080	100
20 CC Altamira V	11,488,022,240	11,488,022,240								11,488,022,240	100
21 CC Tamazunchale	9,709,071,840	9,709,071,840								9,709,071,840	100
Aprobados en 2001	11,302,499,984	11,302,499,984								11,302,499,984	100
24 CC Río Bravo IV	5,373,895,499	5,373,895,499								5,373,895,499	100
25 CC Tuxpan V	5,928,604,485	5,928,604,485								5,928,604,485	100
Aprobados en 2002	5,341,366,101	5,341,366,101								5,341,366,101	100
26 CC Valladolid III	5,341,366,101	5,341,366,101								5,341,366,101	100
Aprobados en 2005	19,135,610,020	19,135,610,020								19,135,610,020	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 10 de 10
---------------------------------	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	Hasta 2019		
										Suma	% del Total	
28 CCC Norte II	9,455,731,420	9,455,731,420									9,455,731,420	100
29 CCC Norte	9,679,878,600	9,679,878,600									9,679,878,600	100
Aprobados en 2006	3,218,277,431	3,218,277,431									3,218,277,431	100
31 CE La Venta III	3,218,277,431	3,218,277,431									3,218,277,431	100
Aprobados en 2007	3,249,337,961	3,249,337,961									3,249,337,961	100
33 CE Oaxaca I	3,249,337,961	3,249,337,961									3,249,337,961	100
Aprobados en 2008	15,415,263,654	15,285,256,995	130,006,659								15,415,263,654	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,116,349,638	10,116,349,638									10,116,349,638	100
36 CC Baja California III	5,298,914,016	5,168,907,357	130,006,659								5,298,914,016	100
Aprobados en 2011	31,992,835,296	17,695,160,645	8,339,525,397	5,069,683,044	888,466,210						31,992,835,296	100
38 CC Norte III (Juárez)	20,679,453,213	12,189,288,346	2,532,015,613	5,069,683,044	888,466,210						20,679,453,213	100
40 CE Sureste I	11,313,382,083	5,505,872,299	5,807,509,784								11,313,382,083	100
Aprobados en 2012	42,784,077,065	19,429,276,005	19,478,078,785	3,800,561,948	76,160,327						42,784,077,065	100
42 CC Noroeste	13,177,889,499	7,557,194,784	4,181,904,435	1,432,066,951	6,723,329						13,177,889,499	100
43 CC Noreste	29,606,187,566	11,872,081,221	15,296,174,350	2,368,494,997	69,436,998						29,606,187,566	100
Aprobados en 2013	45,450,561,658		1,107,649,152	5,054,221,742	6,180,557,945	14,047,491,799	14,978,853,499	4,081,787,521			12,342,428,839	27.16
45 CC Topolobampo III	12,680,557,431		1,107,649,152	4,287,431,063	1,959,107,343	5,326,369,873					7,354,187,558	58.00
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	32,770,004,227			766,790,679	4,221,450,602	8,721,121,926	14,978,853,499	4,081,787,521			4,988,241,281	15.22
Aprobados en 2015	21,390,477,265				2,844,933,478	15,828,953,171	2,716,590,616				2,844,933,478	13.30
49 CE Sureste IV y V	21,390,477,265				2,844,933,478	15,828,953,171	2,716,590,616				2,844,933,478	13.30

Cuadro 7