

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
<b>TOTAL</b>	<b>6,590,353,038,828</b>	<b>779,044,010,864</b>	<b>134,271,415,655</b>	<b>66,552,281,891</b>	<b>198,027,807,343</b>	<b>213,876,634,566</b>	<b>234,091,318,594</b>	<b>4,964,489,569,915</b>
1 CG Cerro Prieto IV	6,891,721,675	6,891,721,675						
2 CC Chihuahua	37,816,187,501	37,816,187,501						
3 CCI Guerrero Negro II	706,607,804	706,607,804						
4 CC Monterrey II	37,442,116,509	37,442,116,509						
5 CD Puerto San Carlos II	4,709,854,008	4,709,854,008						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	34,877,638,812	34,877,638,812						
7 CT Samalayuca II	67,030,423,215	62,649,873,375	2,725,108,192	1,655,441,648				
9 LT 211 Cable Submarino	2,031,079,976	2,031,079,976						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,424,448,460	3,424,448,460						
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,456,466,545	2,456,466,545						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,434,807,780	4,434,807,780						
13 SE 218 Noroeste	1,727,022,891	1,727,022,891						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	843,370,837	843,370,837						
15 SE 220 Oriental-Centro	2,185,649,497	2,185,649,497						
16 SE 221 Occidental	2,251,132,728	2,251,132,728						
17 LT 301 Centro	1,149,286,500	1,149,286,500						
18 LT 302 Sureste	1,054,389,018	1,054,389,018						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	704,436,417	704,436,417						
20 LT 304 Noroeste	785,293,632	785,293,632						
21 SE 305 Centro-Oriente	1,030,205,657	1,030,205,657						
22 SE 306 Sureste	1,209,654,282	1,209,654,282						
23 SE 307 Noreste	757,946,299	757,946,299						
24 SE 308 Noroeste	1,430,848,675	1,430,848,675						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,180,469,167	6,883,608,529	296,860,638					
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	3,677,858,967	3,458,741,952	219,117,015					
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,960,172,084	2,857,877,636	102,294,448					
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	8,228,091,540	8,050,808,494	177,283,046					
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,077,804,797	1,077,804,797						
30 LT 411 Sistema Nacional	3,176,494,474	3,087,071,424	89,423,050					
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,605,935,474	6,250,302,576	355,632,898					
32 SE 401 Occidental - Central	1,643,581,322	1,643,581,322						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,064,341,119	2,064,341,119						
34 SE 403 Noreste	1,930,383,116	1,930,383,116						
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,139,345,204	1,139,345,204						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	408,047,947	408,047,947						
37 SE 410 Sistema Nacional	4,588,097,397	4,588,097,397						

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	25,904,045,855	24,624,175,963	1,279,869,892				
39 LT	414 Norte-Occidental	1,701,539,067	1,603,298,910	98,240,157				
40 LT	502 Oriental - Norte	462,151,842	462,151,842					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	5,840,258,067	5,538,260,070	301,997,997				
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,655,942,186	2,500,148,533	155,793,653				
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,369,126,499	1,285,613,833	83,512,666				
44 SE	412 Compensación Norte	547,259,665	547,259,665					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,707,653,152	1,594,993,797	112,659,355				
46 SE	503 Oriental	566,159,370	566,159,370					
47 SE	504 Norte - Occidental	1,245,284,363	1,245,284,363					
48 CCI	Baja California Sur I	7,028,900,233	6,676,773,277	352,126,956				
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,260,970,941	3,039,240,544	221,730,397				
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,854,647,576	3,604,061,780	250,585,796				
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	669,197,104	669,197,104					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	653,111,073	612,622,015	40,489,058				
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	385,419,734	385,419,734					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	596,499,323	596,499,323					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	502,829,598	502,829,598					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	284,146,903	268,753,137	15,393,766				
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,478,195,052	2,307,270,460	170,924,592				
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	723,590,775	723,590,775					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,917,588,946	5,917,588,946					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	15,897,172,011	15,153,905,145	743,266,866				
62 CCC	Pacífico	34,544,308,533	21,317,857,875	5,254,925,347	3,875,211,399	1,392,416,948	1,281,230,783	1,422,666,181
63 CH	El Cajón	19,189,553,701	6,851,716,605	623,397,701	681,172,177	649,015,714	649,015,714	9,086,220,076
64 LT	Lineas Centro	168,244,095	168,244,095					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,601,593,727	1,512,481,020	89,112,707				
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,882,631,489	1,765,552,868	117,078,621				
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	447,014,937	447,014,937					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,475,119,288	1,630,204,813	254,158,751	175,855,864	128,190,946	124,306,521	87,369,836
								75,032,557

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	1,091,103,974	1,091,103,974					
70 LT	Riviera Maya	985,662,731	936,311,141	49,351,590				
71 PRR	Presa Reguladora Amata	549,119,177	549,119,177					
72 RM	Adolfo López Mateos	1,384,669,547	1,384,669,547					
73 RM	Altamira	851,077,159	680,861,776	85,107,722	85,107,661			
74 RM	Botello	173,117,660	160,358,059	12,759,601				
75 RM	Carbón II	477,667,558	458,232,727	19,434,831				
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	553,273,869	553,273,869					
77 RM	Dos Bocas	1,336,787,865	1,307,836,508	28,951,357				
78 RM	Emilio Portes Gil	53,530,919	53,530,919					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,560,490,760	2,432,466,222	128,024,538				
80 RM	Gomez Palacio	987,857,715	987,857,715					
82 RM	Huinalá	58,885,585	58,885,585					
83 RM	Ixtaczoquitlán	26,811,613	24,971,820	1,839,793				
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	297,554,651	297,554,651					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,831,423,606	1,831,423,606					
90 RM	CT Puerto Libertad	484,249,059	484,249,059					
91 RM	Punta Prieta	292,650,692	281,077,594	11,573,098				
92 RM	Salamanca	1,000,350,669	1,000,350,669					
93 RM	Tuxpango	378,406,879	358,190,701	20,216,178				
94 RM	CT Valle de México	313,494,353	313,494,353					
95 SE	Norte	234,393,100	234,393,100					
98 SE	705 Capacitores	139,190,733	139,190,733					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,433,015,352	1,330,772,883	102,242,469				
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,690,428,093	1,577,163,346	113,264,747				
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	3,939,054,486	3,909,204,901	18,408,203	11,441,382			
102 SLT	703 Noreste-Norte	529,440,753	529,440,753					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	160,998,464	160,998,464					
104 SLT	706 Sistemas Norte	4,973,588,921	3,707,988,602	313,021,984	96,326,597	47,978,157	48,721,857	49,465,376
105 SLT	709 Sistemas Sur	3,247,734,507	3,025,405,834	222,328,673				710,086,348
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	7,342,735,345	6,675,666,133	667,069,212				
107 CCI	Baja California Sur II	6,428,632,047	6,092,675,219	335,956,828				
108 LT	807 Durango I	818,459,157	818,459,157					
110 RM	CCC Tula	143,453,155	143,453,155					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	632,619,100	474,464,360	94,892,864	63,261,876			
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	275,164,279	256,405,311	18,758,968				
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	739,509,248	739,509,248					
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	868,297,106	837,594,356	30,702,750				

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,041,575,369	1,041,575,369						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	482,153,432	482,153,432						
122 SE 811 Noroeste	295,657,877	295,657,877						
123 SE 812 Golfo Norte	143,353,901	143,353,901						
124 SE 813 División Bajío	2,086,354,054	2,046,849,796	39,504,258					
126 SLT 801 Altiplano	2,317,023,641	2,164,307,097	152,716,544					
127 SLT 802 Tamaulipas	2,044,793,082	1,903,355,030	141,438,052					
128 SLT 803 NOINE	1,350,291,606	1,350,291,606						
130 SLT 806 Bajío	2,251,040,046	1,874,507,509	229,681,535	84,350,575	62,500,427			
132 CE La Venta II	3,156,248,614	2,029,534,269	273,080,429	181,921,864	223,769,924	225,707,041	222,235,087	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	147,114,231	147,114,231						
138 SE 911 Noreste	258,570,766	258,570,766						
139 SE 912 División Oriente	294,952,208	255,800,281	25,928,096	13,223,831				
140 SE 914 División Centro Sur	426,839,220	217,471,910	27,676,876	25,967,934	30,846,023	30,501,248	30,644,440	63,730,789
141 SE 915 Occidental	262,308,320	248,053,681	14,254,639					
142 SLT 901 Pacífico	1,052,342,435	942,353,586	109,988,849					
143 SLT 902 Istmo	1,986,200,371	1,871,570,172	114,630,199					
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,375,828,342	1,292,847,120	82,981,222					
146 CH La Yesca	30,301,297,905	5,734,196,943	1,232,420,726	909,967,361	1,283,041,009	1,286,273,973	1,289,578,092	18,565,819,801
147 CCC Baja California	11,169,749,920	9,761,743,472	761,931,364	646,075,084				
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	1,071,341,540	1,011,398,677	19,486,367	40,456,496				
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,387,049,851	2,321,488,555	65,561,296					
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,657,653,512	1,520,877,956	75,718,067	57,789,249	3,268,240			
151 SE 1006 Central----Sur	3,802,561,496	198,537,308	46,986,443	35,531,976	1,097,768,535	1,178,523,199	1,245,214,035	
152 SE 1005 Noroeste	17,292,391,683	2,340,341,593	146,871,303	46,916,697	2,703,115,817	2,803,250,118	2,886,680,153	6,365,216,002
156 RM Infiernillo	339,670,444	277,360,565	33,802,833	24,434,605	4,072,441			
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,058,503,014	2,262,352,365	556,150,639	240,000,010				
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	377,054,031	377,054,031						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	105,977,510	105,977,510						
160 RM CCC Samalayuca II	71,806,610	71,806,610						
161 RM CCC El Sauz	92,651,654	88,405,529	4,246,125					
162 RM CCC Huinala II	38,089,500	34,280,550	3,808,950					
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	438,269,385	438,269,385						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	992,539,872	566,887,819	161,130,203	118,354,107	72,754,804	42,737,766	30,675,173	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	121,072,094	114,736,514	6,335,580						
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,700,140,873	1,380,773,721	221,159,939	98,207,213					
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	32,879,864,479	5,103,429,779	1,120,704,665	796,161,000	4,819,591,367	4,992,363,932	5,164,299,734	10,883,314,002	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	746,257,468	746,257,468							
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,788,761,974	1,001,963,895	174,410,434	125,346,836	177,420,710	177,792,098	131,828,001		
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	154,976,684,260	10,635,577,903	5,861,208,462	2,651,335,424	6,484,344,782	6,638,385,795	6,771,792,269	115,934,039,625	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	823,441,528	389,002,719	120,369,996	58,264,935	89,025,232	89,334,290	77,444,356		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	36,736,511	26,990,141	5,745,264	4,001,106					
181 RM CN Laguna Verde	12,955,605,869	6,514,573,513	548,994,938	548,994,938	548,994,938	548,994,938	548,994,938	3,696,057,666	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	689,226,167	656,271,433	32,954,734						
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	115,675,500	104,107,950	11,567,550						
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	785,509,630	457,452,022	102,655,906	102,269,202	52,605,660	44,528,555	25,998,285		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	6,908,146,650	2,232,450,057	638,235,541	374,631,800	452,225,981	306,638,143	197,268,073	2,706,697,055	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	391,620,139	226,828,702	40,024,668	40,073,631	34,787,733	31,414,370	18,491,035		
190 SE 1120 Noroeste	81,840,555,934	5,094,808,628	162,248,708	110,421,401	3,174,052,969	3,348,851,614	3,583,884,129	66,366,288,485	
191 SE 1121 Baja California	2,501,020,111	88,593,487	12,686,618	12,687,060	456,822,851	465,187,144	476,578,658	988,464,293	
192 SE 1122 Golfo Norte	25,386,765,661	574,790,236	125,347,379	93,526,385	4,009,256,470	4,590,850,211	5,045,497,739	10,947,497,241	
193 SE 1123 Norte	1,393,421,585	238,289,881	14,127,506	14,724,677	1,126,279,521				
194 SE 1124 Bajío Centro	21,235,604,395	539,115,871	130,907,843	58,786,992	6,109,811,070	6,812,130,295	7,584,852,324		
195 SE 1125 Distribución	13,561,374,386	1,583,987,497	216,709,979	152,207,270	3,667,974,027	3,912,772,992	4,027,722,621		
197 SE 1127 Sureste	819,217,993	239,987,027	46,615,618	34,813,542	497,801,806				
198 SE 1128 Centro Sur	8,432,585,182	617,471,539	57,021,248	57,232,941	1,798,675,595	1,882,355,995	1,969,325,741	2,050,502,123	
199 SE 1129 Compensación redes	488,011,720	287,146,591	41,771,177	30,734,327	29,688,343	23,868,549	24,390,868	50,411,865	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,644,296,116	675,602,625	315,705,957	118,255,255	177,426,780	177,788,580	121,396,402	58,120,517	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,204,475,800	1,019,712,235	294,345,445	176,198,429	164,448,592	165,594,292	110,409,159	273,767,648	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,056,635,081	1,213,089,311	381,939,698	231,579,818	345,166,004	345,990,104	251,488,889	287,381,257	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,005,546,542	777,536,160	50,090,386	36,190,151	27,763,065	28,044,465	28,325,865	57,596,450	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,545,775,007	1,857,729,395	426,495,307	198,661,445	62,888,860				

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,718,425,696	3,672,598,153	564,546,067	272,282,058	208,999,418			
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,267,500,294	997,335,751	177,617,731	92,546,812				
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,403,719,571	859,814,547	193,472,188	124,103,410	442,143,640	426,601,274	439,308,675	918,275,837
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	297,577,401	175,360,297	21,957,300	21,884,578	15,498,145	15,578,545	15,679,045	31,619,491
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	157,654,679,994	8,386,308,328	2,443,056,028	2,624,507,049	2,784,831,403	2,921,740,643	3,082,395,762	135,411,840,781
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,845,504,122	2,769,588,468	449,163,082	310,059,706	316,692,866			
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,195,198,594	2,732,942,991	393,435,329	252,660,457	315,356,960	149,582,371	129,807,710	221,412,776
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	830,462,757	541,421,602	123,827,839	35,561,905	22,723,331	4,270,868	4,369,097	98,288,115
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	254,743,248,637	3,482,540,574	132,036,800	125,973,594	4,745,543,951	5,176,815,139	5,642,983,746	235,437,354,833
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	115,600,058,631	15,919,364,700	4,110,700,506	4,485,131,266	4,981,967,066	5,402,686,980	5,837,346,806	74,862,861,307
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,606,762,393	548,793,094	208,135,460	108,081,298	89,341,043	75,517,911	76,735,529	500,158,058
216 RM CCC Poza Rica	3,026,253,468	543,308,085	318,610,246	304,078,529	304,078,529	304,078,529	289,546,791	962,552,759
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,188,758,853	911,910,749	346,069,579	260,545,928	260,545,928	260,545,928	175,022,278	974,118,463
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,234,237,825	925,278,916	137,241,152	122,312,158	49,405,599			
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	885,227,119	476,514,461	129,032,795	55,263,161	112,086,545	112,330,157		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	275,430,367,377	40,045,202,142	4,196,696,889	2,855,500,008	13,289,611,550	13,576,586,808	13,141,999,120	188,324,770,860
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	96,838,184	67,857,763	11,003,122	11,085,994	6,891,305			
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29,564,291	19,021,317	2,819,106	2,857,195	3,049,753	1,816,920		
226 CCI CI Guerrero Negro III	3,016,265,274	756,720,217	254,594,821	255,417,996	237,347,714	244,440,180	249,024,287	1,018,720,059
227 CG Los Humeros II	3,665,786,824	1,943,806,680	424,689,041	446,341,363	290,901,330	292,896,295	267,152,115	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	433,743,605	221,560,871	43,302,656	43,587,091	46,502,757	46,618,432	26,336,628	5,835,170
229 CT TG Baja California II	3,714,170,645	1,694,230,550	448,873,683	310,118,579	340,623,726	342,867,368	307,094,051	270,362,688
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	224,576,397	135,516,372	38,688,299	32,885,711	17,486,015			
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	255,549,090	184,889,208	33,203,190	25,440,430	12,016,262			
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	970,658,308	12,993,243	41,779,880	44,899,461	37,972,820	38,095,711	32,165,788	762,751,405
235 CCI Baja California Sur IV	5,066,416,594	683,843,225	722,695,681	128,999,991	670,037,339	690,456,588	711,545,528	1,458,838,242

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
236 CCI Baja California Sur III	6,680,216,751	3,064,887,116	1,193,706,860	302,513,040	689,743,279	715,894,082	713,472,374	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	253,899,866	38,544,544	27,596,858	24,340,437	25,515,061	25,566,457	22,183,164	90,153,345
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	124,939,379,487	7,868,404,433	2,085,245,496	2,342,926,008	2,463,626,770	2,573,760,317	2,708,126,767	104,897,289,696
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	18,070,172,759	2,060,257,077	189,824,561	158,296,988	1,863,585,389	1,980,565,942	2,114,954,019	9,702,688,783
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	47,085,215,785	10,972,646,684	161,066,043	120,003,090	5,380,754,161	5,619,063,761	5,898,429,380	18,933,252,666
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	94,223,877,351	13,070,181,459	3,376,173,302	3,710,934,742	3,962,992,541	4,209,750,895	4,426,036,502	61,467,807,910
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	511,722,062	231,365,994	72,052,732	58,605,389	45,495,305	45,595,805	31,116,991	27,489,846
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,597,037,843	825,323,629	278,074,917	126,412,800	139,452,272	132,348,872	95,425,353	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,464,644,313	263,113,342	119,853,426	102,981,345	116,205,718	116,389,975	98,099,799	648,000,708
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,222,095,237	759,695,098	189,650,394	105,794,079	83,246,683	83,708,983		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	40,873,918,431	1,256,640,724	55,202,479	55,283,964	1,358,487,162	1,480,777,211	1,613,016,839	35,054,510,052
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	279,426,461	199,788,633	33,696,685	33,565,231	12,375,912			
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	199,632,506,181	4,675,737,997	89,062,356	83,638,713	2,882,139,402	3,256,299,073	3,594,631,419	185,050,997,221
257 CCI Santa Rosalía II	4,001,213,877						363,744,876	3,637,469,001
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,656,185,600				865,618,560	865,618,560	865,618,560	6,059,329,920
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	204,100,148,664	8,774,417,318	3,410,094,826	98,199,897	4,008,588,989	4,231,427,157	4,462,132,705	179,115,287,772
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	110,840,938,114	5,267,769,970	19,664,392	19,552,778	2,304,286,191	2,407,531,308	2,501,474,829	98,320,658,646
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	399,953,857,866	22,505,394,618	8,926,752,022	3,133,590,000	9,878,642,596	10,289,446,396	10,658,907,269	334,561,124,965
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	883,497,892	369,755,398	125,825,639	66,581,874	89,182,373	89,383,373	77,632,833	65,136,402
264 CC Centro	365,339,321,486	6,935,995,380	7,813,110,175	2,924,550,000	8,737,208,760	9,237,461,600	9,907,306,060	319,783,689,511
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,858,438,108			146,285,770	409,909,611	410,513,958	411,132,234	2,480,596,535
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	550,074,247	144,874,710	57,205,947	57,232,820	57,814,474	57,975,274	58,156,174	116,814,848
268 CCI Guerrero Negro IV	2,471,543,814			68,375,678	114,606,160	120,031,411	125,111,183	2,043,419,382
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	68,896,252	19,297,488	7,693,738	7,984,947	6,754,565	6,768,957	6,783,690	13,612,867
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	346,011,974,273	10,460,905,628	5,301,525,066	114,269,646	6,915,464,999	7,365,163,344	7,735,293,869	308,119,351,721
274 SE 1620 Distribución Valle de México	678,089,094,750	55,692,394,571	17,467,665,529	459,364,978	20,002,554,276	21,284,215,620	22,652,740,702	540,530,159,074
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,498,841,891	369,205,242	147,682,097	114,000,004	357,420,713	362,034,949	366,750,711	781,748,175
278 RM CT José López Portillo	4,874,008,803		36,180,000	112,560,000	162,941,635	162,941,635	162,941,635	4,236,443,898
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	422,970,183,250	17,789,422,127	7,123,604,700	103,241,660	8,111,121,116	8,624,782,666	9,125,810,905	372,092,200,076
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,326,564,929		85,855,481	143,487,046	147,609,697	147,982,773	113,188,769	1,688,441,163
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	42,576,966,931		673,973,201	1,117,752,276	1,571,916,661	1,984,926,154	2,057,299,882	35,171,098,757
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	563,212,653		55,146,119	47,446,573	55,374,053	55,491,799	55,612,117	294,141,992

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
284 CG Los Humeros III	9,152,341,384	148,959,130	290,263,879	315,453,359	320,302,464	412,615,855	417,676,694	7,247,070,003	
286 CCI Baja California Sur V	9,126,887,162	471,725,956	740,161,154	357,484,289	954,611,752	988,072,966	1,097,248,267	4,517,582,778	
288 SLT 1722 Distribución Sur	105,036,475,981	3,215,912,928	1,361,856,104	1,629,970,024	1,843,973,116	2,048,229,416	2,269,171,812	92,667,362,581	
289 CH Chicoasén II	16,624,281,054							16,624,281,054	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	55,456,483						542,137	54,914,346	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,512,711,246	84,602,830	136,901,100	109,533,784	94,797,549	95,007,353	67,890,223	923,978,407	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,793,411,222	517,579,864	209,636,889	173,835,292	170,444,221	170,906,521	171,368,821	379,639,614	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,277,321,756	406,435,467	142,128,970	112,908,011	125,268,969	125,570,469	120,078,968	244,930,902	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	461,605,286	132,153,581	47,871,085	48,813,916	47,685,361	47,785,861	47,221,131	90,074,351	
296 CC Empalme I	69,765,427,762		5,379,911,690	4,674,688,115	6,025,172,221	6,171,535,135	6,541,620,074	40,972,500,527	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,120,311,201	28,242,892	104,010,988	104,634,209	156,033,647	156,684,083	149,784,115	3,420,921,267	
298 CC Valle de México II	73,718,404,472		4,304,771,534	2,444,160,000	6,530,699,703	6,859,365,838	7,022,339,955	46,557,067,442	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,421,903,689			28,140,000	135,334,848	135,487,728	142,741,477	980,199,636	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,493,335,611			35,955,644	537,595,525	538,358,963	539,138,280	3,842,287,199	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	227,489,107	75,179,427	29,067,776	28,971,999	18,773,581	18,813,781	18,853,981	37,828,562	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,933,573,911	222,866,167	150,582,285	151,449,339	121,141,373	121,523,273	121,885,073	1,044,126,401	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,347,902,333	112,370,357	162,417,567	140,855,694	128,804,599	129,110,561	129,422,875	1,544,920,680	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,275,802,218	224,445,324	153,112,112	146,409,225	119,043,356	119,304,656	112,608,763	400,878,782	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	88,943,406,869	693,641,774	883,870,667	1,127,890,295	1,318,999,567	1,522,507,122	1,684,541,826	81,711,955,618	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	295,917,796,056	2,322,659,661	3,242,862,163	67,011,933	4,935,187,794	5,675,808,975	6,271,115,620	273,403,149,910	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,104,462,599		81,173,307	355,223,139	355,223,139	355,223,139	355,223,139	5,602,396,736	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	532,509,300		26,625,465	30,150,000	53,250,930	53,250,930	53,250,930	315,981,045	
313 CC Empalme II	76,858,754,463		4,507,921,490	2,353,314,492	5,992,541,720	6,349,349,061	6,425,578,955	51,230,048,745	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,057,328,797		104,919,206	147,471,791	148,108,478	148,758,914	144,152,537	3,363,917,871	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	463,176,861	27,657,620	48,166,574	41,007,377	27,160,447	27,216,466	20,127,758	271,840,619	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,801,948,302	200,242,412	173,184,535	166,119,867	106,132,784	106,364,135	99,446,318	950,458,251	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	420,478,356	83,381,836	56,906,115	56,707,608	35,409,286	35,509,786	35,590,186	116,973,539	



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,004,539,929	63,424,042	144,097,302	108,481,790	97,888,708	98,041,207	52,918,395	439,688,485	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,661,082,032	100,680,177	115,513,796	102,982,370	94,822,936	95,204,836	80,180,609	1,071,697,308	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	144,953,761,771	809,005,483	1,324,285,907	1,719,394,079	2,061,366,374	2,407,068,063	2,672,239,805	133,960,402,060	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,504,827,151	542,969,039	470,746,703	540,214,313	542,696,462	545,230,751	546,161,582	13,316,808,301	
323 CC San Luis Potosí	109,489,980,973						5,795,746,661	103,694,234,312	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	560,231,161					5,047,432	55,032,051	500,151,678	
325 CC Lerdo (Norte IV)	69,412,181,155							69,412,181,155	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,623,346,037					353,913,825	354,772,095	2,914,660,117	
327 CG Los Azufres III Fase II	1,267,465,801		40,310,048	51,541,425	126,746,580	126,746,580	126,746,580	795,374,588	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	196,341,380		22,528,342	43,634,065	4,202,368	4,224,096	4,192,337	117,560,172	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,520,262,662							2,520,262,662	
330 CH Las Cruces	15,305,498,896						358,928,353	14,946,570,543	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	609,923,264						5,659,296	604,263,968	
332 CE Sureste II y III	21,679,257,000							21,679,257,000	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	115,894,228					6,216,890	11,377,886	98,299,452	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	3,335,123,077		12,521,918	65,600,270	145,195,707	145,613,968	144,002,109	2,822,189,105	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,177,548,319		96,848,714	169,993,861	313,952,312	314,453,787	314,966,779	1,967,332,866	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	102,599,816,566		1,985,102,693	2,563,167,779	3,059,214,533	3,532,243,631	4,006,408,259	87,453,679,671	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	22,675,753,639	133,684,597	628,022,691	586,389,882	728,785,479	1,011,837,659	981,305,839	18,605,727,492	
340 CC San Luis Río Colorado I	27,970,399,257						1,857,072,889	26,113,326,368	
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	292,485,632				2,765,539	28,617,435	28,690,921	232,411,737	
342 CC Guadalajara I	76,081,474,057					4,428,852,030	6,608,582,842	65,044,039,185	
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1,110,505,462				108,426,475	108,693,926	108,968,311	784,416,750	
344 CC Mazatlán	70,720,398,680				4,365,223,450	6,059,713,488	6,198,879,255	54,096,582,487	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	3,053,774,651						29,671,419	3,024,103,232	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
346	CC Mérida	52,564,432,529							52,564,432,529
347	CC Salamanca	68,848,630,198							68,848,630,198
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	239,538,334				23,797,898	23,830,661	23,864,107	168,045,668
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	66,529,237,853		7,062,195	1,135,808,630	1,511,482,574	1,776,589,614	2,028,533,768	60,069,761,072
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,254,645,367		110,354,648	110,902,353	111,462,098	112,034,164	112,618,792	2,697,273,312

Cuadro 17