

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
<b>TOTAL</b>	<b>4,309,389,095,612</b>	<b>620,147,548,056</b>	<b>112,503,802,961</b>	<b>137,408,681,720</b>	<b>190,433,867,310</b>	<b>204,635,012,860</b>	<b>228,569,804,803</b>	<b>2,815,690,377,902</b>
1 CG Cerro Prieto IV	6,377,414,085	6,377,414,085						
2 CC Chihuahua	34,994,083,949	34,994,083,949						
3 CCI Guerrero Negro II	653,875,876	653,875,876						
4 CC Monterrey II	34,647,928,708	34,647,928,708						
5 CD Puerto San Carlos II	4,358,372,365	4,358,372,365						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	32,274,829,944	32,274,829,944						
7 CT Samalayuca II	64,988,139,156	55,007,399,225	3,824,414,150	4,159,424,554	1,996,901,227			
9 LT 211 Cable Submarino	1,879,506,841	1,879,506,841						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,168,892,602	3,168,892,602						
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,273,148,149	2,273,148,149						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,103,851,976	4,103,851,976						
13 SE 218 Noroeste	1,598,140,588	1,598,140,588						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	780,432,714	780,432,714						
15 SE 220 Oriental-Centro	2,022,541,327	2,022,541,327						
16 SE 221 Occidental	2,083,137,744	2,083,137,744						
17 LT 301 Centro	1,063,518,851	1,063,518,851						
18 LT 302 Sureste	975,703,271	975,703,271						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	651,866,534	651,866,534						
20 LT 304 Noroeste	726,689,636	726,689,636						
21 SE 305 Centro-Oriente	953,324,639	953,324,639						
22 SE 306 Sureste	1,119,381,573	1,119,381,573						
23 SE 307 Noreste	701,383,137	701,383,137						
24 SE 308 Noroeste	1,324,068,916	1,324,068,916						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,035,475,759	6,193,040,858	373,414,790	469,020,111				
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	3,386,880,976	3,004,222,172	137,351,161	245,307,643				
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,739,263,717	2,612,898,999	45,068,563	81,296,155				
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,796,078,867	7,365,709,072	184,380,052	245,989,743				
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	997,371,605	997,371,605						
30 LT 411 Sistema Nacional	3,019,548,332	2,850,418,123	62,056,705	107,073,504				
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,246,975,799	5,789,682,988	137,075,323	320,217,488				
32 SE 401 Occidental - Central	1,520,925,999	1,520,925,999						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,910,285,812	1,910,285,812						
34 SE 403 Noreste	1,786,324,673	1,786,324,673						
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,054,319,440	1,054,319,440						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	377,596,607	377,596,607						
37 SE 410 Sistema Nacional	4,245,702,070	4,245,702,070						

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	24,734,529,988	21,932,742,554	1,314,753,834	1,487,033,600			
39 LT	414 Norte-Occidental	1,574,558,542	1,459,227,587	38,280,790	77,050,165			
40 LT	502 Oriental - Norte	427,662,903	427,662,903					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	5,511,171,707	5,148,220,625	101,165,698	261,785,384			
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,528,691,874	2,309,602,418	74,778,082	144,311,374			
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,320,256,460	1,165,899,636	61,658,237	92,698,587			
44 SE	412 Compensación Norte	506,419,392	506,419,392					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,616,464,306	1,450,137,303	62,235,284	104,091,719			
46 SE	503 Oriental	523,908,676	523,908,676					
47 SE	504 Norte - Occidental	1,152,352,696	1,152,352,696					
48 CCI	Baja California Sur I	7,385,087,984	5,981,511,301	667,032,828	736,543,855			
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,017,614,898	2,777,391,006	80,628,061	159,595,831			
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,698,832,924	3,308,543,748	150,411,076	239,878,100			
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	619,257,019	619,257,019					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	622,238,149	571,581,496	13,841,097	36,815,556			
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	356,657,064	356,657,064					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	551,984,445	551,984,445					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	465,305,001	465,305,001					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	264,353,166	220,924,361	34,244,664	9,184,141			
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,358,559,593	2,090,683,193	106,848,872	161,027,528			
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	669,591,460	669,591,460					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,475,977,827	5,475,977,827					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	16,368,985,487	13,177,526,398	1,511,563,819	1,679,895,270			
62 CCC	Pacífico	22,906,104,209	13,805,923,638	1,621,009,678	1,848,864,385	1,616,871,718	1,511,321,182	1,185,616,545
63 CH	El Cajón	17,823,503,427	5,764,497,246	646,986,343	601,549,073	600,581,705	600,581,705	600,581,705
64 LT	Lineas Centro	155,688,565	155,688,565					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,521,588,439	1,406,005,714	36,380,242	79,202,483			
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,810,011,270	1,636,261,416	56,621,878	117,127,976			
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	413,655,608	413,655,608					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,325,702,672	1,277,128,490	261,770,113	223,673,947	186,205,623	118,624,457	115,029,914
								143,270,128

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	1,009,678,302	1,009,678,302						
70 LT Riviera Maya	946,209,921	867,539,583	27,139,837	51,530,501				
71 PRR Presa Reguladora Amata	508,140,132	508,140,132						
72 RM Adolfo López Mateos	1,281,335,998	1,281,335,998						
73 RM Altamira	787,563,934	551,294,793	78,756,399	78,756,399	78,756,343			
74 RM Botello	160,198,435	151,556,596		8,641,839				
75 RM Carbón II	442,020,720	429,247,412		12,773,308				
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	511,984,773	511,984,773						
77 RM Dos Bocas	1,237,027,575	1,217,399,888		19,627,687				
78 RM Emilio Portes Gil	49,536,075	49,536,075						
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,369,409,360	2,011,139,006	285,661,404	72,608,950				
80 RM Gomez Palacio	914,136,992	914,136,992						
82 RM Huinalá	54,491,138	54,491,138						
83 RM Ixtaczoquitlán	24,810,741	23,566,885		1,243,856				
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	275,349,080	275,349,080						
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,694,750,198	1,694,750,198						
90 RM CT Puerto Libertad	448,111,070	448,111,070						
91 RM Punta Prieta	270,811,086	263,887,050		6,924,036				
92 RM Salamanca	925,697,637	925,697,637						
93 RM Tuxpango	350,167,560	338,338,481		11,829,079				
94 RM CT Valle de México	290,099,252	290,099,252						
95 SE Norte	216,901,077	216,901,077						
98 SE 705 Capacitores	128,803,365	128,803,365						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,367,524,676	1,194,782,756	70,885,753	101,856,167				
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,571,446,182	1,406,705,740	95,688,928	69,051,514				
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	5,064,162,093	3,578,574,941	42,762,423	18,549,799	1,424,274,930			
102 SLT 703 Noreste-Norte	489,930,250	489,930,250						
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	148,983,654	148,983,654						
104 SLT 706 Sistemas Norte	4,645,981,373	3,204,149,405	265,627,642	258,149,623	55,467,283	56,118,283	56,806,483	749,662,654
105 SLT 709 Sistemas Sur	3,123,271,448	2,730,140,919	160,253,675	232,876,854				
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	6,532,645,894	5,576,075,292	439,214,336	517,356,266				
107 CCI Baja California Sur II	6,886,228,189	5,492,022,334	651,511,798	742,694,057				
108 LT 807 Durango I	757,380,112	757,380,112						
110 RM CCC Tula	132,747,694	132,747,694						
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	585,408,715	380,515,691	84,152,147	65,227,001	55,513,876			
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	254,629,628	243,353,043		11,276,585				
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	684,321,990	679,896,938	4,425,052					
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	803,498,815	785,697,034		17,801,781				

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	963,845,864	922,739,864	41,106,000					
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	446,171,832	436,461,256	9,710,576					
122 SE 811 Noroeste	273,593,853	273,593,853						
123 SE 812 Golfo Norte	132,655,847	132,655,847						
124 SE 813 División Bajío	1,940,261,398	1,801,959,200	106,088,076	32,214,122				
126 SLT 801 Altiplano	2,209,203,003	1,921,691,587	140,621,580	146,889,836				
127 SLT 802 Tamaulipas	1,951,222,432	1,627,785,339	184,391,007	139,046,086				
128 SLT 803 NOINE	1,249,523,575	1,189,470,592	60,052,983					
130 SLT 806 Bajío	2,139,640,414	1,656,232,032	163,673,211	179,092,685	82,806,270	57,836,216		
132 CE La Venta II	2,922,329,178	1,645,919,524	218,821,783	211,513,490	212,682,202	207,070,675	208,863,231	217,458,273
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136,135,562	136,135,562						
138 SE 911 Noreste	239,274,436	224,925,708	14,348,728					
139 SE 912 División Oriente	1,186,015,963	206,116,944	31,872,607	22,338,246	925,688,166			
140 SE 914 División Centro Sur	417,556,257	177,139,648	29,822,552	32,917,797	33,574,842	28,544,081	28,225,035	87,332,302
141 SE 915 Occidental	244,659,698	205,264,637	29,514,015	9,881,046				
142 SLT 901 Pacífico	1,013,698,940	792,274,403	127,509,157	93,915,380				
143 SLT 902 Istmo	1,882,883,301	1,592,788,196	186,500,192	103,594,913				
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,307,844,996	1,191,871,002	39,386,244	76,587,750				
146 CH La Yesca	28,043,475,913	4,086,379,451	1,174,392,524	922,172,302	1,184,364,355	1,187,291,679	1,190,283,378	18,298,592,224
147 CCC Baja California	14,773,711,229	8,223,644,895	1,658,875,819	1,743,586,915	3,147,603,600			
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	926,346,346	889,963,166	17,333,117	9,408,214	9,641,849			
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,617,661,811	2,127,347,248	222,451,815	267,862,748				
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,429,899,643	1,327,785,699	55,416,357	39,528,459	4,144,805	3,024,323		
151 SE 1006 Central----Sur	4,434,951,488	150,791,000	35,243,615	36,092,928	943,721,518	1,015,845,510	1,090,573,707	1,162,683,210
152 SE 1005 Noroeste	18,366,577,679	2,045,676,248	127,199,094	123,237,350	2,413,565,723	2,501,390,756	2,594,052,348	8,561,456,160
156 RM Infiernillo	314,321,901	224,249,709	32,412,304	26,970,000	26,921,361	3,768,527		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,830,256,520	1,749,558,371	283,025,654	390,600,000	407,072,495			
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	348,915,670	348,915,670						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	98,068,744	98,068,744						
160 RM CCC Samalayuca II	66,447,907	66,447,907						
161 RM CCC El Sauz	85,737,352	77,424,714	5,893,875	2,418,763				
162 RM CCC Huinala II	35,246,684	29,682,382	3,524,700	2,039,602				
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	405,562,715	405,562,715						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	932,725,494	414,690,162	122,229,137	165,425,591	95,120,902	67,325,341	39,548,380	28,385,981

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	112,421,171	96,940,763	11,483,473	3,996,935				
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,577,053,285	1,123,524,576	171,326,050	178,252,895	103,949,764			
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	34,336,702,460	3,940,755,533	999,158,501	1,127,298,161	4,339,739,817	4,459,920,369	4,619,799,459	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	690,566,609	646,616,352	43,950,257				14,850,030,620	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,687,978,960	754,935,795	176,823,225	146,302,354	163,844,071	164,180,359	164,524,031	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	130,099,538,867	4,684,090,434	5,194,987,626	5,395,038,326	5,758,239,838	6,092,631,252	6,235,176,667	
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	789,693,041	282,283,440	87,916,025	94,528,344	82,102,000	82,381,558	82,667,551	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	33,994,982	20,949,350	4,026,603	4,294,368	4,724,661			
181 RM	CN Laguna Verde	11,988,769,616	5,520,386,144	508,025,167	508,362,887	508,025,167	508,025,167	508,025,167	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	637,791,373	592,439,198	27,406,170	17,946,005			3,927,919,917	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	107,043,000	85,634,400	6,510,000	14,898,600				
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	724,363,981	328,113,021	110,638,306	102,152,465	55,990,241	48,679,864	41,205,529	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	5,865,882,947	1,697,517,298	361,142,026	687,326,432	540,873,158	514,349,557	379,494,387	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	367,061,792	172,738,386	31,836,560	40,699,385	35,313,253	32,191,634	29,070,014	
190 SE	1120 Noroeste	78,376,167,774	4,612,859,968	109,963,218	160,875,306	2,726,338,152	2,937,183,344	3,098,937,314	
191 SE	1121 Baja California	2,720,530,208	70,205,419	12,916,882	11,533,358	415,239,476	424,452,000	430,471,685	
192 SE	1122 Golfo Norte	26,693,557,185	445,188,210	94,305,218	102,463,680	3,270,402,344	3,733,460,392	4,248,249,449	
193 SE	1123 Norte	2,313,727,733	206,800,623	19,634,384	18,731,781	1,024,405,119	1,044,155,826		
194 SE	1124 Bajío Centro	24,611,877,881	415,195,281	90,516,658	95,077,750	5,029,063,573	5,674,715,516	6,294,918,974	
195 SE	1125 Distribución	15,621,594,835	1,261,960,301	227,203,018	198,113,845	3,212,767,287	3,475,106,002	3,578,145,444	
197 SE	1127 Sureste	1,184,126,892	189,830,021	33,384,787	31,973,530	455,624,075	473,314,479		
198 SE	1128 Centro Sur	9,353,449,724	518,262,812	59,561,348	51,404,169	1,588,251,006	1,664,446,073	1,741,881,667	
199 SE	1129 Compensación redes	464,788,298	229,901,414	39,002,099	37,787,723	34,181,890	27,472,795	27,221,955	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,552,520,941	468,471,763	174,061,199	238,339,191	147,674,030	147,990,230	148,325,030	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,094,414,836	747,852,396	216,178,445	246,310,202	203,235,709	144,189,079	145,249,279	
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,900,421,840	823,290,591	331,292,803	315,629,836	297,794,668	298,557,268	299,319,868	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	959,690,010	640,246,802	95,621,782	60,904,287	31,764,150	25,691,194	25,951,594	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,388,862,524	1,374,611,945	288,957,547	326,885,496	238,273,217	160,134,319		

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,030,785,506	3,041,687,537	670,261,137	794,099,863	279,231,607	245,505,362		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,173,257,829	797,507,066	141,175,413	156,914,770	77,660,580			
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,513,217,626	676,887,500	128,299,712	153,104,710	466,565,580	409,147,846	414,759,131	1,264,453,147
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	276,178,266	141,916,325	23,260,304	24,208,142	14,267,167	14,341,567	14,415,967	43,768,794
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	74,786,934,754	3,087,820,670	3,125,772,240	3,580,684,921	3,939,382,796	4,202,296,419	4,489,969,543	52,361,008,165
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,605,073,353	2,174,114,251	443,136,128	396,735,564	307,801,672	283,285,738		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,947,461,332	2,165,987,315	379,005,876	279,117,496	391,582,861	291,822,859	217,535,277	222,409,648
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	667,455,270	422,444,501	77,296,113	114,331,261	32,638,889	20,744,506		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	89,873,503,010	3,117,055,443	3,243,474,864	3,622,681,471	4,006,685,725	4,406,017,160	4,858,548,129	66,619,040,218
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	122,689,162,940	5,448,285,215	5,211,625,196	5,983,382,441	6,676,405,067	7,374,465,950	8,121,692,381	83,873,306,690
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,300,828,126	394,833,510	110,290,858	149,455,334	129,015,663	93,778,968	80,987,413	342,466,380
216 RM CCC Poza Rica	2,800,413,656	221,376,605	281,386,101	304,422,108	281,386,101	281,386,101	281,387,161	1,149,069,479
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,950,791,770	602,755,506	241,102,202	255,143,491	241,102,202	241,102,202	241,102,202	1,128,483,965
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,194,936,688	714,470,509	160,530,555	177,975,718	79,552,126	62,407,780		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	829,042,454	361,110,946	80,080,924	85,505,613	89,153,799	89,374,376	123,816,796	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	265,068,669,863	35,244,844,743	3,263,536,991	3,307,188,494	11,877,680,051	12,297,849,495	12,563,408,688	186,514,161,401
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	92,214,915	52,524,393	11,076,133	9,009,766	10,512,051	9,092,572		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28,317,052	14,953,658	2,996,219	2,302,494	2,811,018	2,707,621	2,546,042	
226 CCI CI Guerrero Negro III	4,275,359,545	461,560,358	953,783,578	1,032,929,685	213,271,580	219,635,198	226,198,376	1,167,980,770
227 CG Los Humeros II	3,883,831,089	1,304,120,177	728,326,822	784,366,371	267,399,943	269,192,276	271,038,363	259,387,137
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	409,552,226	164,665,465	42,818,371	33,453,681	42,927,646	43,032,402	43,139,445	39,515,216
229 CT TG Baja California II	4,165,362,864	1,208,803,863	727,759,298	752,923,369	315,729,476	315,204,044	317,280,251	527,662,563
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	224,202,409	94,743,935	41,484,659	44,637,098	21,463,656	21,873,061		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	249,708,458	147,456,168	31,444,899	33,861,486	19,002,634	17,943,271		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	833,667,457		38,483,400	82,195,279	82,304,405	82,415,819	82,529,539	465,739,015
235 CCI Baja California Sur IV	4,620,122,370	454,608,588	182,674,487	135,181,192	600,559,738	620,034,552	638,929,976	1,988,133,837

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
236 CCI Baja California Sur III	6,812,419,852	2,501,939,102	829,561,488	904,684,786	615,024,252	638,269,899	650,936,164	672,004,161	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	239,252,431	16,310,266	20,795,097	29,135,263	23,564,415	23,610,952	23,658,512	102,177,926	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	45,834,051,313	5,580,313,932	1,700,896,140	1,927,490,565	2,180,064,577	2,291,757,820	2,412,946,733	29,740,581,546	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	18,124,152,200	1,730,733,870	179,253,891	169,884,421	1,570,060,131	1,724,511,852	1,832,762,514	10,916,945,521	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	48,204,690,054	10,003,818,382	164,135,235	140,174,473	4,750,625,888	4,979,205,343	5,199,730,644	22,967,000,089	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	75,584,821,337	9,401,139,025	2,924,551,395	3,139,623,381	3,487,891,939	3,721,139,455	3,949,482,987	48,960,993,155	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	478,741,830	159,666,641	61,958,032	62,863,574	42,025,733	42,100,133	42,193,133	67,934,584	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,505,099,167	608,242,413	175,750,359	229,547,660	135,600,064	129,045,386	116,158,116	110,755,169	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,154,356,602	148,186,162	106,705,335	106,789,017	119,052,927	119,195,682	119,341,375	435,086,104	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,155,272,395	573,121,299	148,093,535	163,808,842	111,785,647	78,247,633	80,215,439		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	38,881,502,425	1,111,600,152	54,953,031	48,117,568	1,100,480,178	1,257,107,523	1,370,271,449	33,938,972,524	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	258,902,125	154,003,593	36,499,524	32,905,242	18,341,776	17,151,990			
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	62,153,737,010	4,262,243,529	1,789,757,881	2,061,235,576	2,361,965,565	2,689,945,522	3,077,630,252	45,910,958,685	
257 CCI Santa Rosalía II	3,648,472,696				99,197,929	316,413,323	327,811,980	2,905,049,464	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,010,201,600				801,020,160	801,020,160	801,020,160	5,607,141,120	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	85,868,737,369	5,422,028,080	2,710,435,785	3,147,351,087	3,520,114,114	3,720,110,838	3,955,134,690	63,393,562,775	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	49,612,201,587	4,862,643,347	1,766,245,286	1,893,264,593	2,020,110,213	2,144,309,314	2,242,884,906	34,682,743,928	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	223,997,141,835	12,984,900,479	7,567,047,560	8,176,578,321	8,866,112,666	9,324,774,586	9,704,921,386	167,372,806,837	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	840,045,654	254,382,118	99,953,163	104,283,318	82,340,972	82,526,972	82,712,972	133,846,139	
264 CC Centro	285,973,494,386		6,937,775,671	7,210,085,697	8,013,014,237	8,471,714,268	8,934,634,806	246,406,269,707	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,586,545,000				355,996,560	356,554,560	357,112,560	2,516,881,320	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	515,449,335	82,273,881	55,638,291	50,392,292	53,351,161	53,499,961	53,648,761	166,644,988	
268 CCI Guerrero Negro IV	2,287,100,245		63,273,015	106,053,461	111,073,843	115,774,528	111,215,352	1,779,710,046	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	67,894,186	10,632,895	9,743,350	9,316,107	6,237,436	6,250,493	6,263,810	19,450,095	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	130,090,728,643	5,552,099,255	4,137,206,389	4,891,343,109	5,642,697,345	6,415,919,340	6,842,033,659	96,609,429,546	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	418,526,446,466	36,895,897,534	14,741,825,901	16,055,775,639	17,321,845,107	18,494,493,602	19,687,945,416	295,328,663,267	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,502,269,646	208,757,398	136,661,045	119,879,288	326,569,537	330,747,525	335,017,416	1,044,637,437	
278 RM CT José López Portillo	4,510,276,800			218,853,180	451,027,680	451,027,680	451,027,680	2,938,340,580	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	158,874,500,428	10,326,642,400	6,135,210,911	6,596,582,628	7,025,238,358	7,524,994,764	8,054,571,324	113,211,260,043	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,786,238,743			93,658,124	175,693,405	176,030,884	176,376,118	1,164,480,212	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	30,686,485,511		10,916,396	631,863,985	1,035,508,277	1,480,025,659	1,882,851,291	25,645,319,903	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	521,181,861			51,030,737	51,135,065	51,241,661	51,350,620	316,423,778	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
284 CG Los Humeros III	4,988,036,887		137,842,777	268,602,396	291,912,064	296,399,296	300,983,452	3,692,296,902
286 CCI Baja California Sur V	8,418,606,786	104,091,087	204,417,162	236,018,301	900,662,853	883,372,069	914,336,178	5,175,709,136
288 SLT 1722 Distribución Sur	41,015,549,837	1,934,728,271	1,047,821,979	1,269,651,512	1,552,239,490	1,750,272,202	1,944,792,304	31,516,044,079
289 CH Chicoasén II	15,383,663,063				401,191,640		723,859,307	14,258,612,116
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	49,493,576			4,798,279	4,923,383	4,933,538	4,943,917	29,894,459
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,347,422,706	1,938,343	56,441,551	110,617,790	87,532,920	87,723,105	87,917,252	915,251,745
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,669,036,960	284,608,439	213,953,363	201,180,613	157,296,703	157,724,503	158,152,303	496,121,036
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,205,192,581	243,239,119	150,281,211	136,257,258	108,765,286	115,920,538	116,199,538	334,529,631
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	425,667,046	77,047,877	44,386,761	38,593,605	44,033,752	44,126,752	44,219,752	133,258,547
296 CC Empalme I	64,559,052,555		4,057,725,743	4,827,100,793	5,575,532,503	5,710,972,811	6,053,439,471	38,334,281,234
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,996,606,493		26,135,213	191,996,640	313,473,352	314,062,525	314,664,421	1,836,274,342
298 CC Valle de México II	70,622,329,011			3,983,519,927	5,564,981,393	5,943,564,789	6,247,703,600	48,882,559,302
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,351,131,468				61,109,630	128,769,232	128,910,703	1,032,341,903
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,088,156,835			163,208,509	501,434,387	502,126,456	502,832,921	3,418,554,562
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	207,979,804	42,619,556	29,810,164	29,194,709	17,335,367	17,372,567	17,409,767	54,237,674
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,749,512,015	65,553,580	106,528,245	165,282,613	111,784,772	112,100,972	112,454,372	1,075,807,461
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,162,435,591	28,460,585	121,570,121	158,383,855	214,887,176	215,164,521	215,447,650	1,208,521,683
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,190,611,166	78,184,914	144,836,898	168,193,197	109,936,323	110,159,523	110,401,323	468,898,988
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	27,442,832,927		641,877,463	842,317,517	1,053,069,523	1,229,916,909	1,462,762,720	22,212,888,795
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	93,560,781,314		2,169,323,245	3,002,623,352	3,917,603,870	4,684,064,765	5,391,772,631	74,395,393,451
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,110,472,000			411,047,203	629,647,200	629,647,200	629,647,200	3,810,483,197
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	492,769,800			24,638,490	49,276,980	49,276,980	49,276,980	320,300,370
313 CC Empalme II	73,502,692,941			4,171,509,439	5,588,664,903	5,545,337,114	5,875,517,042	52,321,664,443
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,938,324,271			198,081,928	310,258,640	310,847,813	311,449,709	1,807,686,181
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	453,197,516	628,066	42,264,724	64,409,196	25,082,751	25,133,547	25,185,386	270,493,846
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,537,250,324	37,385,888	109,081,095	130,819,046	98,002,693	98,212,427	98,426,513	965,322,662
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	364,528,979	24,394,198	49,481,934	51,885,221	32,692,402	32,766,802	32,859,802	140,448,620



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

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

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	901,707,669		41,899,513	138,834,343	90,445,327	90,583,581	90,724,699	449,220,206
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,513,395,639	99,267,437	69,886,765	104,357,867	87,388,603	87,723,403	88,076,803	976,694,761
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	47,145,921,012		753,707,117	1,224,891,505	1,608,082,976	1,932,739,839	2,260,847,782	39,365,651,793
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,152,601,837	190,274,745	364,694,218	525,271,124	758,373,652	850,236,244	942,147,065	9,521,604,789
323 CC San Luis Potosí	101,319,086,871							101,319,086,871
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	518,422,865						50,832,238	467,590,627
325 CC Lerdo (Norte IV)	75,821,346,584			375,942,121	6,343,909,645	6,474,981,445	6,608,576,429	56,017,936,944
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,367,892,476					14,945,398	327,502,346	3,025,444,732
327 CG Los Azufres III Fase II	1,172,878,800			37,301,835	117,287,880	117,287,880	117,287,880	783,713,325
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	106,895,968			10,042,382	10,547,428	10,567,144	10,587,250	65,151,764
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,337,629,306				5,445,950	217,448,620	226,204,830	1,888,529,906
330 CH Las Cruces	14,257,963,348					12,164,958	676,914,134	13,568,884,256
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	556,910,671					25,035,600	55,205,972	476,669,099
332 CE Sureste II y III	20,061,402,000						2,006,140,200	18,055,261,800
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	105,818,468				4,756,020	10,489,507	10,508,963	80,063,978
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,636,271,000			46,872,000	259,860,600	260,214,000	260,567,400	1,808,757,000
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,958,316,496			90,669,420	239,784,764	292,696,166	293,095,266	2,042,070,880
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	61,860,459,929			1,827,514,152	2,384,868,787	2,851,575,802	3,410,677,518	51,385,823,670
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	19,592,168,993		554,612,680	482,939,179	1,264,705,605	1,267,833,864	1,500,602,355	14,521,475,310
340 CC San Luis Río Colorado I	25,883,056,029					1,718,485,360	2,226,759,097	21,937,811,572
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	264,132,144				23,856,360	26,415,515	26,481,806	187,378,463
342 CC Guadalajara I	70,403,752,111						4,098,340,684	66,305,411,427
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1,027,631,920					100,334,947	100,582,439	826,714,534
344 CC Mazatlán	65,442,756,987					4,039,460,506	5,607,496,064	55,795,800,417
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,808,713,832					150,165,128	274,917,709	2,383,630,995

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2018 )

ENERO DE 2018

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
346	CC Mérida	48,641,713,685						2,896,682,197	45,745,031,488
347	CC Salamanca	63,710,672,720					3,669,497,652	5,505,057,605	54,536,117,463
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	221,662,336				10,282,080	22,021,935	22,052,253	167,306,068
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	38,058,319,486				1,026,391,952	1,389,501,616	1,650,360,628	33,992,065,290
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,813,688,886			43,835,643	165,580,716	166,098,689	217,646,282	2,220,527,556

Cuadro 17