

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
<b>TOTAL</b>		<b>702,416,827,735</b>	<b>249,689,771,641</b>	<b>28,897,035,096</b>	<b>19,141,999,998</b>	<b>25,882,289,232</b>	<b>26,670,199,586</b>	<b>26,962,473,102</b>	<b>325,173,059,080</b>
1	CG Cerro Prieto IV	2,077,053,600	2,077,053,600						
2	CC Chihuahua	5,575,055,899	5,575,055,899						
3	CCI Guerrero Negro II	552,083,989	552,083,989						
4	CC Monterrey II	6,654,846,711	6,654,846,711						
5	CD Puerto San Carlos II	1,231,560,225	1,231,560,225						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,187,852,538	6,187,852,538						
7	CT Samalayuca II	14,094,519,086	13,399,034,142	547,543,296	147,941,648				
9	LT 211 Cable Submarino	2,010,380,352	2,010,380,352						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,666,624,229	2,666,624,229						
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,138,831,853	2,138,831,853						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,521,078,966	3,521,078,966						
13	SE 218 Noroeste	1,018,203,870	1,018,203,870						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	678,577,509	678,577,509						
15	SE 220 Oriental-Centro	1,263,255,774	1,263,255,774						
16	SE 221 Occidental	1,457,470,197	1,457,470,197						
17	LT 301 Centro	895,332,728	895,332,728						
18	LT 302 Sureste	827,248,806	827,248,806						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	556,358,350	556,358,350						
20	LT 304 Noroeste	567,230,240	567,230,240						
21	SE 305 Centro-Oriente	733,220,640	733,220,640						
22	SE 306 Sureste	904,278,900	904,278,900						
23	SE 307 Noreste	489,219,330	489,219,330						
24	SE 308 Noroeste	887,024,480	887,024,480						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,641,567,266	2,532,352,027	109,215,239					
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,307,797,478	2,160,457,905	147,339,573					
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,450,926,946	2,401,309,794	49,617,152					
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,708,616,221	6,636,186,775	72,429,446					
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	896,987,046	896,987,046						
30	LT 411 Sistema Nacional	2,646,984,898	2,581,696,199	65,288,699					
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,538,180,560	5,261,271,503	276,909,057					
32	SE 401 Occidental - Central	1,292,428,856	1,292,428,856						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,559,626,479	1,559,626,479						
34	SE 403 Noreste	1,457,147,750	1,457,147,750						
35	SE 404 Noroeste-Norte	813,999,027	813,999,027						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	172,625,250	172,625,250						
37	SE 410 Sistema Nacional	3,480,812,659	3,480,812,659						

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,287,751,049	2,182,887,078	104,863,971					
39	LT 414 Norte-Occidental	1,320,017,851	1,266,521,259	53,496,592					
40	LT 502 Oriental - Norte	297,532,460	297,532,460						
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,970,819,040	4,722,278,078	248,540,962					
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,158,690,797	2,047,120,340	111,570,457					
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	879,370,180	835,401,671	43,968,509					
44	SE 412 Compensación Norte	442,139,700	442,139,700						
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,151,600,560	1,094,020,532	57,580,028					
46	SE 503 Oriental	430,172,760	430,172,760						
47	SE 504 Norte - Occidental	900,462,350	900,462,350						
48	CCI Baja California Sur I	1,125,637,545	1,043,470,192	82,167,353					
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,549,805,180	2,422,314,940	127,490,240					
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,064,692,569	2,861,344,527	203,348,042					
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	575,348,876	575,348,876						
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	553,074,075	517,967,938	35,106,137					
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	335,053,998	335,053,998						
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	522,371,246	522,371,246						
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	425,694,401	425,694,401						
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	276,547,997	261,992,763	14,555,234					
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,567,405,380	1,489,034,977	78,370,403					
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	608,881,723	608,881,723						
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,278,544,366	2,278,544,366						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,547,452,351	1,466,007,452	81,444,899					
62	CCC Pacífico	12,743,922,782	9,837,188,396	1,617,634,975	880,311,399	328,142,048	53,763,983	26,881,981	
63	CH El Cajón	16,753,034,860	6,076,421,837	561,926,997	561,926,997	561,926,997	561,926,997	561,926,997	7,866,978,038
64	LT Lineas Centro	134,537,862	134,537,862						
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,373,141,929	1,302,585,723	70,556,206					
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,506,949,062	1,414,979,200	91,969,862					
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	411,095,050	411,095,050						
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,865,981,751	1,233,574,265	195,881,535	115,999,994	105,234,334	100,844,856	63,392,023	51,054,744
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	667,531,911	667,531,911						
70	LT Riviera Maya	745,951,860	708,654,220	37,297,640					
71	PRR Presa Reguladora Amata	272,863,591	272,863,591						

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
72 RM	Adolfo López Mateos	621,255,688	621,255,688						
73 RM	Altamira	851,077,159	680,861,776	85,107,722	85,107,661				
74 RM	Botello	127,595,481	114,835,880	12,759,601					
75 RM	Carbón II	232,256,990	212,822,159	19,434,831					
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	377,196,622	377,196,622						
77 RM	Dos Bocas	289,512,841	260,561,484	28,951,357					
78 RM	Emilio Portes Gil	4,957,541	4,957,541						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,560,490,760	2,432,466,222	128,024,538					
80 RM	Gomez Palacio	592,748,999	592,748,999						
82 RM	Huinalá	12,059,962	12,059,962						
83 RM	Ixtaczoquitlán	18,397,411	16,557,618	1,839,793					
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	271,530,900	271,530,900						
87 RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	988,920,608	988,920,608						
90 RM	CT Puerto Libertad	270,144,000	270,144,000						
91 RM	Punta Prieta	231,462,332	219,889,234	11,573,098					
92 RM	Salamanca	650,244,889	650,244,889						
93 RM	Tuxpango	349,114,426	328,898,248	20,216,178					
94 RM	CT Valle de México	116,379,000	116,379,000						
95 SE	Norte	154,848,193	154,848,193						
98 SE	705 Capacitores	69,935,620	69,935,620						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	900,781,160	855,742,045	45,039,115					
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,600,343,812	1,492,996,646	107,347,166					
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	560,461,666	538,288,150	14,782,344	7,391,172				
102 SLT	703 Noreste-Norte	387,718,387	387,718,387						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	134,492,153	134,492,153						
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,744,302,487	3,292,524,034	229,360,658	11,235,357	11,235,357	11,235,357	11,235,176	177,476,548
105 SLT	709 Sistemas Sur	2,039,337,822	1,932,004,244	107,333,578					
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,497,374,829	1,422,506,088	74,868,741					
107 CCI	Baja California Sur II	1,215,863,613	1,148,315,653	67,547,960					
108 LT	807 Durango I	688,657,317	688,657,317						
110 RM	CCC Tula	105,547,550	105,547,550						
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	275,164,279	18,758,968					
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	720,561,239	720,561,239						
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	614,055,000	583,352,250	30,702,750					
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	888,420,002	888,420,002						

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							Página: 4 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	414,541,092	414,541,092						
122	SE 811 Noroeste	217,173,889	217,173,889						
123	SE 812 Golfo Norte	106,493,374	106,493,374						
124	SE 813 División Bajío	1,081,432,885	1,054,967,979	26,464,906					
126	SLT 801 Altiplano	1,698,141,505	1,610,921,354	87,220,151					
127	SLT 802 Tamaulipas	1,432,247,069	1,360,634,668	71,612,401					
128	SLT 803 NOINE	1,335,669,037	1,335,669,037						
130	SLT 806 Bajío	1,844,056,812	1,558,324,639	202,791,051	55,294,095	27,647,027			
132	CE La Venta II	2,194,276,803	1,462,851,249	219,427,680	78,600,005	146,285,127	146,285,127	140,827,615	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136,714,410	136,714,410						
138	SE 911 Noreste	180,048,769	180,048,769						
139	SE 912 División Oriente	240,621,707	215,068,717	19,102,156	6,450,834				
140	SE 914 División Centro Sur	262,849,491	146,717,137	21,873,644	19,562,285	14,939,285	14,939,285	14,939,285	29,878,570
141	SE 915 Occidental	233,654,040	221,971,357	11,682,683					
142	SLT 901 Pacífico	837,843,114	758,660,048	79,183,066					
143	SLT 902 Istmo	1,618,824,270	1,537,763,503	81,060,767					
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,111,688,492	1,053,587,894	58,100,598					
146	CH La Yesca	25,124,999,997	5,131,575,989	1,177,647,382	730,000,001	1,136,087,356	1,136,087,356	1,136,087,356	14,677,514,557
147	CCC Baja California	3,503,430,004	3,000,290,180	353,139,815	150,000,009				
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	555,227,166	551,264,572	1,981,297					
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	899,922,588	852,558,184	47,364,404					
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	952,887,492	895,438,355	50,912,637	3,268,260	3,268,240			
151	SE 1006 Central----Sur	311,656,550	166,708,596	42,752,720	31,165,653	31,165,653	27,723,367	12,140,561	
152	SE 1005 Noroeste	1,219,888,098	923,097,286	136,276,171	35,759,207	35,759,186	22,249,072	22,249,072	44,498,104
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	265,018,500	265,018,500						
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	90,374,643	90,374,643						
160	RM CCC Samalayuca II	21,808,503	21,808,503						
161	RM CCC El Sauz	84,922,501	80,676,376	4,246,125					
162	RM CCC Huinala II	38,089,500	34,280,550	3,808,950					
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	314,425,988	314,425,988						
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	784,714,132	477,353,112	128,711,134	85,807,443	55,388,404	24,969,366	12,484,673	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	117,169,859	111,320,699	5,849,160					

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,219,353,174	1,010,118,264	165,879,391	43,355,519				
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,897,414,900	1,448,707,500	289,741,500	193,161,000	193,161,000	193,161,000	193,161,000	386,321,900
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	658,521,189	658,521,189						
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,605,393,051	899,579,480	160,539,303	110,000,004	160,539,303	160,539,303	114,195,658	
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,477,122,270	679,123,625	613,439,458	641,335,424	712,613,179	712,613,179	687,945,997	7,430,051,408
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	723,320,432	345,381,618	113,381,648	49,999,996	75,587,759	75,587,759	63,381,652	
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24,829,712	18,622,269	3,724,450	2,482,993				
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	642,195,001	609,240,267	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	466,331,781	261,765,015	52,807,283	52,807,283	44,726,460	36,468,455	17,757,285	
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,654,896,371	2,076,138,526	610,273,466	334,463,518	411,133,822	264,600,862	154,263,942	1,804,022,235
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	322,504,357	187,639,127	33,075,796	33,075,796	29,581,833	26,087,870	13,043,935	
190	SE	1120 Noroeste	990,563,060	528,375,474	145,782,607	93,567,249	72,760,714	21,402,239	16,555,546	112,119,231
191	SE	1121 Baja California	110,027,364	68,321,189	9,497,150	9,497,150	6,744,495	3,991,860	3,991,860	7,983,660
192	SE	1122 Golfo Norte	777,011,269	478,437,628	111,719,438	79,446,657	21,481,493	21,481,493	21,481,493	42,963,067
193	SE	1123 Norte	76,512,900	57,384,655	7,651,286	7,651,286	3,825,673			
194	SE	1124 Bajío Centro	788,199,090	488,487,066	123,831,336	50,999,991	74,143,955	37,821,587	12,915,155	
195	SE	1125 Distribución	1,944,705,413	1,374,959,516	196,789,633	129,599,996	81,118,756	81,118,756	81,118,756	
197	SE	1127 Sureste	319,901,430	224,028,993	43,829,919	32,004,145	20,038,373			
198	SE	1128 Centro Sur	403,565,469	202,147,509	42,582,815	42,582,815	38,615,979	34,649,144	28,658,138	14,329,069
199	SE	1129 Compensación redes	311,511,831	220,884,851	31,484,198	20,527,145	12,784,645	6,457,748	6,457,748	12,915,496
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,402,839,278	549,925,546	291,913,446	93,000,007	161,286,480	161,286,480	104,532,502	40,894,817
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,777,521,610	847,574,388	267,963,733	147,999,998	126,740,992	126,740,992	70,390,059	190,111,448
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,634,449,937	1,091,182,248	348,687,926	195,000,009	308,905,604	308,905,604	213,540,089	168,228,457
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	741,085,354	597,931,705	33,860,239	18,215,565	18,215,565	18,215,565	18,215,565	36,431,150
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,140,217,147	1,585,819,188	373,885,306	144,999,993	35,512,660			
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,341,731,124	1,660,293,024	455,516,391	124,999,991	100,921,718			
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	846,973,180	677,578,540	127,045,970	42,348,670				

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización								
	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	963,538,806	664,334,147	162,673,722	93,543,852	30,901,137	3,021,492	3,021,492	6,042,964
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	188,754,776	100,669,160	12,583,645	12,583,645	12,583,645	12,583,645	12,583,645	25,167,391
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,673,119,111	464,216,677	165,544,947	119,563,624	110,540,654	76,554,066	66,485,192	1,670,213,951
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,778,050,809	2,021,502,206	315,186,130	175,000,007	266,362,466			
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,665,872,049	2,520,823,530	374,288,793	232,000,009	262,373,360	95,372,671	74,351,810	106,661,876
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	689,168,702	519,300,687	119,838,612	31,480,922	18,548,481			
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,220,981,866	320,448,110	112,593,748	105,216,043	98,525,396	91,842,287	90,290,929	402,065,353
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,845,527,099	1,165,931,695	346,448,605	233,850,877	233,907,338	142,608,897	105,894,257	2,616,885,430
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,248,414,124	507,849,977	190,246,279	90,000,001	80,415,336	66,406,541	67,434,656	246,061,334
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	787,259,292	554,059,172	137,241,152	54,999,992	40,958,976			
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	855,091,168	470,300,144	128,263,668	54,500,004	101,013,676	101,013,676		
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,090,286,138	9,196,583,868	2,044,417,552	1,750,000,008	1,890,553,559	1,884,545,629	1,149,600,606	3,174,584,916
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87,052,237	61,680,650	10,148,651	10,148,651	5,074,285			
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24,903,120	16,187,015	2,490,310	2,490,310	2,490,310	1,245,175		
226 CCI	CI Guerrero Negro III	508,329,000	76,249,350	50,832,900	50,832,900	50,832,900	50,832,900	50,832,900	177,915,150
227 CG	Los Humeros II	2,131,817,938	1,009,808,502	336,602,841	139,999,997	224,401,887	224,401,867	196,602,844	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	392,044,688	206,000,175	41,244,476	41,244,476	41,244,476	41,244,476	20,844,444	222,165
229 CT	TG Baja California II	2,087,703,205	861,257,424	278,126,856	151,999,999	227,876,856	227,876,856	189,815,214	150,750,000
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	129,021,540	90,315,050	19,353,225	12,902,150	6,451,115			
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	172,387,087	120,670,953	25,858,067	17,238,705	8,619,362			
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	719,693,544		38,119,650	32,064,264	32,064,264	32,064,264	26,008,877	559,372,225
235 CCI	Baja California Sur IV	1,966,984,131	683,843,225	197,406,301	128,999,991	197,406,301	197,406,301	197,406,301	364,515,711
236 CCI	Baja California Sur III	1,847,179,328	923,589,654	277,076,892	122,000,005	184,717,935	184,717,935	155,076,907	
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	231,788,800	36,050,295	26,614,712	23,178,878	23,178,878	23,178,878	19,743,044	79,844,115
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	902,711,096	209,281,182	32,267,435	38,883,229	22,784,677	6,686,124	6,686,124	586,122,325

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización								
	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,710,575,508	423,829,565	180,131,517	148,600,004	180,131,517	168,469,879	163,918,093	445,494,933	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,373,888,827	633,913,760	141,232,710	98,999,997	115,859,998	90,912,983	90,487,286	202,482,093	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,876,945,118	346,597,065	102,991,234	133,116,149	126,380,559	119,644,969	80,701,942	967,513,200	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	380,800,250	159,394,085	54,594,113	40,932,605	40,932,605	40,932,605	26,353,291	17,660,946	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,248,552,846	617,642,489	238,687,359	86,000,001	119,573,372	112,027,772	74,621,853		
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,153,522,100	248,314,455	112,197,718	95,149,561	108,193,798	108,193,798	89,715,104	391,757,666	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	900,710,125	555,953,819	151,623,767	66,999,973	63,066,283	63,066,283			
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	515,683,310	142,635,147	46,237,296	46,237,276	46,237,276	46,237,276	46,237,276	141,861,763	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	159,144,060	117,264,042	16,752,003	16,752,003	8,376,012				
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	663,147,873	125,492,922	70,900,016	65,480,594	62,806,430	62,806,430	52,699,969	222,961,512	
257 CCI Santa Rosalía II	903,897,000						90,389,700	813,507,300	
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	1,730,609,998	90,232,156	61,751,039	57,999,897	57,999,897	57,999,897	52,314,049	1,352,313,063	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	210,900,277	5,671,215	8,058,170	7,977,610	7,977,610	7,977,610	7,897,049	165,341,013	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,155,727,766	1,744,727,718	809,789,122	641,190,000	894,063,196	894,063,196	849,363,569	4,322,530,965	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	756,433,611	308,178,787	112,466,636	52,000,007	80,097,173	80,097,173	68,145,633	55,448,202	
264 CC Centro	14,795,633,216	356,521,097	925,806,603	914,550,000	1,061,855,061	1,061,855,061	1,039,298,942	9,435,746,452	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,573,297,598			120,600,000	383,633,062	383,633,062	383,633,062	2,301,798,412	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	479,372,999	126,730,681	50,377,474	50,377,474	50,377,474	50,377,474	50,377,474	100,754,948	
268 CCI Guerrero Negro IV	414,748,220			414,748,220	41,474,822	41,474,822	41,474,822	290,323,754	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57,946,656	15,249,127	6,099,647	6,099,647	6,099,647	6,099,647	6,099,647	12,199,294	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,074,320,004	67,578,653	67,238,600	74,069,646	74,069,646	74,069,646	65,625,334	1,651,668,479	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,839,050,003	385,300,860	407,015,714	399,064,978	399,064,978	399,064,978	391,114,262	3,458,424,233	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,402,980,001	369,205,242	147,682,097	114,000,004	147,682,097	147,682,097	147,682,097	329,046,367	
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	2,042,159,999	38,234,903	26,203,506	63,041,660	69,904,624	69,904,624	125,799,810	1,649,070,872	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,890,375,714		71,647,133	127,630,518	131,388,474	131,388,474	96,212,791	1,332,108,324	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,206,000,003		14,745,923	48,529,922	48,529,922	48,529,922	48,529,922	997,134,392	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	500,222,810		50,022,287	42,210,000	50,022,287	50,022,287	50,022,287	257,923,662	
284 CG Los Humeros III	2,611,289,697	45,478,903	90,957,786	90,957,786	90,957,786	178,317,331	178,317,331	1,936,302,774	
286 CCI Baja California Sur V	2,148,717,660	322,307,661	214,871,774	214,871,774	214,871,774	214,871,774	214,871,774	752,051,129	

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Pago de Amortización						Página: 8 de 10	
Nombre del Proyecto			Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
288	SLT	1722 Distribución Sur	932,640,006	32,452,797	22,412,827	34,042,566	34,042,566	34,042,566	33,972,337	741,674,347
289	CH	Chicoasén II	8,952,955,691							8,952,955,691
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	48,119,400							48,119,400
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,232,613,322	57,380,013	112,042,586	84,711,289	84,711,289	84,711,289	57,380,013	751,676,843
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,410,129,810	371,086,803	148,434,721	113,000,009	148,434,721	148,434,721	148,434,721	332,304,114
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,050,604,329	315,458,747	111,279,369	81,000,005	111,279,369	111,279,369	105,486,368	214,821,102
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	403,172,817	112,722,891	42,459,361	42,459,361	42,459,361	42,459,361	41,774,031	78,838,451
296	CC	Empalme I	14,839,307,400		994,950,000	453,255,000	1,584,430,740	1,584,430,740	1,584,430,740	8,637,810,180
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,891,772,830		75,158,041	75,158,041	125,920,792	125,920,792	118,356,338	2,371,258,826
298	CC	Valle de México II	14,044,965,651			434,160,000	1,512,311,739	1,512,311,739	1,512,311,739	9,073,870,434
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,282,566,730			28,140,000	128,256,673	128,256,673	128,256,673	869,656,711
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,008,920,001				500,892,000	500,892,000	500,892,000	3,506,244,001
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	162,151,404	45,087,737	16,723,381	16,723,381	16,723,381	16,723,381	16,723,381	33,446,762
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,422,817,474	141,256,408	104,619,173	104,619,173	104,619,173	104,619,173	104,619,173	758,465,201
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,740,660,002	85,280,461	136,953,038	114,095,318	114,095,318	114,095,318	114,095,318	1,062,045,231
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,042,235,071	157,553,850	114,121,408	107,184,356	107,184,356	107,184,356	100,247,263	348,759,482
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,930,202,997		22,018,344	86,683,843	86,683,843	86,683,843	75,851,873	1,572,281,251
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,352,182,395		23,028,731	46,911,933	50,595,037	63,559,496	59,146,280	2,108,940,918
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	14,577,886,800		50,788,680	343,314,492	1,457,788,680	1,457,788,680	1,457,788,680	9,810,417,588
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,857,033,318		76,066,259	117,995,623	117,995,623	117,995,623	112,724,760	2,314,255,430
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	359,069,836	10,913,235	31,612,536	24,466,665	24,466,665	24,466,665	17,320,753	225,823,317
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,349,254,814	113,753,619	102,163,999	95,010,047	95,010,047	95,010,047	87,856,075	760,450,980
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	302,411,337	46,963,329	31,308,825	31,308,886	31,308,886	31,308,886	31,308,886	98,903,639
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	905,569,921	45,278,506	135,835,458	90,556,992	90,556,992	90,556,992	45,278,506	407,506,475
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,217,280,584	66,815,435	92,360,224	76,954,036	76,954,036	76,954,036	61,547,909	765,694,908

Cuadro 14



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							Página: 9 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,180,553,398	10,353,852	41,322,002	41,722,575	41,722,575	41,722,575	52,962,153	950,747,666
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,319,676,800	318,530,509	354,980,291	422,016,806	422,016,806	422,016,806	420,360,144	8,959,755,438
323	CC San Luis Potosí	17,364,711,600						868,235,580	16,496,476,020
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	498,841,800						49,884,180	448,957,620
325	CC Lerdo (Norte IV)	20,221,243,200							20,221,243,200
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,207,759,000					320,775,900	320,775,900	2,566,207,200
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	91,101,639		107,837	3,110,415	3,110,415	3,110,415	3,056,486	78,606,071
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,308,784,328							1,308,784,328
330	CH Las Cruces	11,783,497,841						267,999,993	11,515,497,848
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	541,092,000							541,092,000
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	102,791,400					5,139,570	10,279,140	87,372,690
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,584,699,204		12,521,918	53,419,167	127,010,815	127,010,815	124,971,087	2,139,765,402
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,921,494,800		96,848,714	155,976,000	292,149,480	292,149,480	292,149,480	1,792,221,646
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,348,458,997		16,292,598	38,366,579	85,546,424	85,546,424	85,546,424	3,037,160,548
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,981,766,401	17,563,621	509,347,065	465,103,387	604,830,688	885,155,861	850,371,504	13,649,394,275
340	CC San Luis Río Colorado I	4,960,197,600						248,009,880	4,712,187,720
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	257,802,600					25,780,260	25,780,260	206,242,080
342	CC Guadalajara I	18,007,228,200					900,361,410	1,800,722,820	15,306,143,970
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	981,000,600				98,100,060	98,100,060	98,100,060	686,700,420
344	CC Mazatlán	13,619,760,000				680,988,000	1,361,976,000	1,361,976,000	10,214,820,000
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,681,661,600							2,681,661,600
346	CC Mérida	13,510,858,200							13,510,858,200
347	CC Salamanca	13,290,079,800							13,290,079,800

Cuadro 14

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**  
**PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	222,225,600				22,222,560	22,222,560	22,222,560	155,557,920
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,668,340,200		7,062,195	35,197,050	67,963,909	92,106,642	92,106,642	1,373,903,762
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,637,562,201		85,459,411	85,459,411	85,459,411	85,459,411	85,459,411	2,210,265,146

Cuadro 14