

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL		653,009,862,537	177,990,798,254	19,895,319,839	17,827,343,369	32,889,280,430	31,626,661,587	34,290,182,726	338,490,276,332
1	CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200	1,777,379,200						
2	CC Chihuahua	4,770,694,594	4,569,475,372	201,219,222					
3	CCI Guerrero Negro II	472,430,076	472,430,076						
4	CC Monterrey II	5,694,694,697	5,694,694,697						
5	CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432	1,053,872,432						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792	3,044,882,546	2,250,195,246					
7	CT Samalayuca II	12,060,981,505	10,687,647,213	364,608,593	413,584,354	468,544,512	126,596,833		
9	LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476	1,720,325,476						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,397	2,281,887,397						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,175	1,830,244,175						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,597	3,013,062,597						
13	SE 218 Noroeste	871,298,836	871,298,836						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,291	580,673,291						
15	SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991	1,080,994,991						
16	SE 221 Occidental	1,247,188,425	1,247,188,425						
17	LT 301 Centro	766,155,374	766,155,374						
18	LT 302 Sureste	707,894,500	707,894,500						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,740	476,087,740						
20	LT 304 Noroeste	485,391,050	485,391,050						
21	SE 305 Centro-Oriente	627,432,593	627,432,593						
22	SE 306 Sureste	773,810,800	773,810,800						
23	SE 307 Noreste	418,635,440	418,635,440						
24	SE 308 Noroeste	759,045,818	759,045,818						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,260,445,621	2,166,987,804			93,457,817			
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,676	1,821,285,677	27,464,375		126,081,624			
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,619	2,054,852,161			42,458,458			
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,416	5,678,726,990			61,979,426			
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,570,999	767,570,999						
30	LT 411 Sistema Nacional	2,265,081,604	2,209,212,667			55,868,937			
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,579	4,502,182,575			236,957,004			
32	SE 401 Occidental - Central	1,105,959,018	1,105,959,018						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,334,605,739	1,334,605,739						
34	SE 403 Noreste	1,246,912,503	1,246,912,503						
35	SE 404 Noroeste-Norte	696,556,383	696,556,383						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	147,719,117	147,719,117						
37	SE 410 Sistema Nacional	2,978,605,853	2,978,605,853						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,511	1,867,943,167			89,734,344			
39	LT 414 Norte-Occidental	1,129,567,518	1,083,789,340			45,778,178			
40	LT 502 Oriental - Norte	254,604,890	254,604,890						
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,253,636,198	4,040,954,380			212,681,818			
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,898	1,623,046,321	128,718,350		95,473,227			
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,871	714,871,077			37,624,794			
44	SE 412 Compensación Norte	378,348,400	378,348,400						
45	SE 413 Noroeste - Occidental	985,449,231	936,176,769			49,272,462			
46	SE 503 Oriental	368,108,039	368,108,039						
47	SE 504 Norte - Occidental	770,544,895	770,544,895						
48	CCI Baja California Sur I	963,232,133	818,603,077	37,158,347	37,158,347	70,312,362			
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,843	2,072,826,717			109,096,126			
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,989	2,361,715,296	43,399,212	26,999,992	190,408,489			
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,337	473,384,315	18,954,022					
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	473,277,312	443,236,239			30,041,073			
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	286,712,874	286,579,488	133,386					
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	447,004,246	443,943,042	3,061,204					
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,803	364,275,803						
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,042	174,372,191	24,910,313	24,910,313	12,455,225			
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,341,262,311	1,274,199,081			67,063,230			
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,117	493,112,804	27,920,313					
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155	1,913,617,459	36,181,696					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,078	1,254,493,936			69,694,142			
62	CCC Pacífico	14,788,362,611	6,171,414,679	1,238,883,647	910,000,004	1,384,244,854	1,141,611,936	669,108,810	3,273,098,681
63	CH El Cajón	14,335,930,310	4,238,018,249	480,852,952	480,852,952	480,852,952	480,852,952	480,852,952	7,693,647,301
64	LT Lineas Centro	115,126,927	113,071,166	2,055,761					
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,930	1,054,273,986	60,376,489		60,376,455			
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,545	1,128,021,010	82,806,940		78,700,595			
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,830	351,782,830						
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,501	733,009,939	160,436,010	162,149,938	167,620,037	152,968,544	90,051,271	130,524,762
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	571,221,341	571,221,341						
70	LT Riviera Maya	638,326,971	606,410,582			31,916,389			
71	PRR Presa Reguladora Amata	233,495,212	233,495,212						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
72 RM	Adolfo López Mateos	531,621,780	531,621,780						
73 RM	Altamira	728,284,928	436,970,988	72,828,498	72,828,498	72,828,498	72,828,446		
74 RM	Botello	109,186,187	98,267,524			10,918,663			
75 RM	Carbón II	198,747,269	182,116,469			16,630,800			
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	322,775,220	306,169,532	16,605,688					
77 RM	Dos Bocas	247,742,329	222,968,103			24,774,226			
78 RM	Emilio Portes Gil	4,242,278	4,242,278						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	1,643,300,040	219,106,672	219,106,672	109,553,336			
80 RM	Gomez Palacio	507,228,003	489,183,019	18,044,984					
82 RM	Huinalá	10,319,969	10,319,969						
83 RM	Ixtacoquiltán	15,743,059	14,168,760			1,574,299			
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800	220,125,600	12,229,200					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516	846,240,516						
90 RM	CT Puerto Libertad	231,168,000	231,168,000						
91 RM	Punta Prieta	198,067,271	178,260,560	9,903,347		9,903,364			
92 RM	Salamanca	556,428,461	553,694,005	2,734,456					
93 RM	Tuxpango	298,744,681	281,445,265			17,299,416			
94 RM	CT Valle de México	99,588,000	99,588,000						
95 SE	Norte	132,506,906	132,506,906						
98 SE	705 Capacitores	59,845,409	59,845,409						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	770,817,711	732,276,828			38,540,883			
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,369,448,433	1,122,851,121	111,219,896	43,518,150	91,859,266			
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	479,599,036	387,524,942	40,637,838	32,461,904	12,649,585	6,324,767		
102 SLT	703 Noreste-Norte	331,778,919	312,309,671	19,469,248					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	115,087,811	115,087,811						
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,271,373,507	2,524,815,419	155,936,662	80,000,004	214,380,731	65,554,291	27,726,400	202,960,000
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,745,104,997	1,653,257,358			91,847,639			
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,671	1,089,135,320	128,133,567		64,066,784			
107 CCI	Baja California Sur II	1,040,440,501	924,836,016	57,802,251		57,802,234			
108 LT	807 Durango I	589,298,799	570,275,324	19,023,475					
110 RM	CCC Tula	90,319,300	86,733,272	3,586,028					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,698	297,740,154	54,134,575	54,134,575	81,201,819	54,134,575		
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,956	219,411,488			16,052,468			
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,671	574,614,832	37,892,856	4,091,983				
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	472,914,000	26,273,000		26,273,000			
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,004	655,206,862	81,033,139	24,000,003				

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							Otros Años
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,679	318,062,775	27,689,231	8,979,673				
122	SE 811 Noroeste	185,840,338	178,886,481	6,953,857					
123	SE 812 Golfo Norte	91,128,664	87,647,831	3,480,833					
124	SE 813 División Bajío	925,405,254	739,464,551	89,438,211	50,000,004	46,502,488			
126	SLT 801 Altiplano	1,453,579,912	1,271,568,652	90,783,664	16,147,549	75,080,047			
127	SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,453	980,483,538	122,560,440	61,280,246	61,280,229			
128	SLT 803 NOINE	2,008,134,401	992,239,759	96,840,472	53,880,324				865,173,846
130	SLT 806 Bajío	1,577,998,860	1,207,275,444	78,899,943	47,316,340	173,532,623	47,316,340	23,658,170	
132	CE La Venta II	1,877,689,597	1,001,434,480	125,179,312	80,000,004	187,768,960	125,179,312	125,179,312	232,948,217
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,445	105,290,469	11,698,976					
138	SE 911 Noreste	154,071,580	130,960,834	15,407,158	7,703,588				
139	SE 912 División Oriente	205,905,137	140,735,628	21,651,635	21,651,635	16,346,037	5,520,202		
140	SE 914 División Centro Sur	536,383,536	94,047,263	21,759,256	23,737,256	49,863,626	47,885,626	43,929,626	255,160,883
141	SE 915 Occidental	199,942,763	149,957,085	19,994,278	19,994,278	9,997,122			
142	SLT 901 Pacífico	716,960,276	500,661,057	74,270,288	74,270,288	67,758,643			
143	SLT 902 Istmo	1,385,262,558	1,082,646,395	137,027,274	66,499,999	99,088,890			
144	SLT 903 Cabo - Norte	951,295,622	842,769,694	58,808,004		49,717,924			
146	CH La Yesca	21,499,999,993	2,482,414,733	936,610,417	729,999,992	1,007,738,058	972,174,255	972,174,255	14,398,888,283
147	CCC Baja California	2,997,960,000	1,948,674,000	299,796,000	274,999,998	299,796,000	174,694,002		
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,762	428,767,070	33,792,496	9,169,320	1,695,438	1,695,438		
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	648,490,912	81,061,364		40,530,734			
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	642,536,479	81,540,625	42,168,655	43,567,015	2,796,720	2,796,720	
151	SE 1006 Central----Sur	266,691,178	99,233,182	16,753,815	26,669,116	36,584,417	26,669,116	26,669,116	34,112,416
152	SE 1005 Noroeste	1,043,884,339	587,285,123	101,314,484	84,999,992	116,614,435	30,599,901	30,599,901	92,470,503
156	RM Infiernillo	290,663,263	177,398,030	29,972,668	29,972,668	28,925,808	20,909,214	3,484,875	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	1,420,289,502	197,581,680	209,999,994	475,909,999	313,445,284		
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000	204,103,800	22,678,200					
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,520	73,039,046	4,296,474					
160	RM CCC Samalayuca II	18,661,999	17,625,286	1,036,713					
161	RM CCC El Sauz	72,670,000	56,319,250	7,267,000	5,450,250	3,633,500			
162	RM CCC Huinala II	32,593,708	22,815,800	3,259,400	3,259,400	3,259,108			
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	254,899,872	14,161,173					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,604	235,596,518	99,457,486	73,427,264	110,140,888	73,427,264	94,855,282	459,165,902
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,752	75,206,536	10,026,482	10,026,482	5,005,252			

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización							
Nombre del Proyecto			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,599	682,414,612	86,881,552	95,083,647	141,946,543	37,100,245		
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	909,106,000	165,292,000	155,000,002	247,938,000	175,583,998	165,292,000	661,167,914
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,665	478,984,086	56,351,070	28,175,509				
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,178	495,035,574	137,376,916	137,376,916	137,376,916	137,376,916	137,376,916	191,849,024
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,058			820,221,302	654,747,928	654,747,928	654,747,928	7,036,753,972
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,766	198,527,354	32,341,022	64,682,062	97,023,102	64,682,062	64,682,062	97,023,102
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,313	12,748,381	1,062,358	2,124,733	3,187,091	2,124,750		
181	RM	CN Laguna Verde	11,086,389,100	3,666,534,526	1,438,338,682	469,786,713	469,786,713	469,786,713	469,786,713	4,102,369,040
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,002	408,539,613	56,400,159	56,400,159	28,200,071			
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	69,290,200	9,898,600	9,898,600	9,898,600			
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,080	127,371,040	51,438,561	45,188,322	45,188,322	45,188,322	38,273,388	46,402,125
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	1,176,507,262	288,229,757	299,999,992	703,842,301	467,825,827	442,625,987	1,459,984,676
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	275,973,877	100,969,623	31,293,525	28,303,666	28,303,666	28,303,666	25,313,808	33,485,923
190	SE	1120 Noroeste	1,206,176,437	284,471,111	89,335,063	111,847,971	166,849,752	122,754,216	104,949,618	325,968,706
191	SE	1121 Baja California	94,152,764	39,854,584	10,482,402	8,126,914	8,126,914	8,126,914	5,771,408	13,663,628
192	SE	1122 Golfo Norte	664,905,163	274,109,141	67,315,967	67,984,204	95,600,713	67,984,204	18,382,173	73,528,761
193	SE	1123 Norte	65,473,724	32,736,845	9,821,062	6,547,369	6,547,369	6,547,369	3,273,710	
194	SE	1124 Bajío Centro	674,478,823	253,493,807	93,871,614	70,643,410	105,965,124	70,643,410	47,415,206	32,446,252
195	SE	1125 Distribución	1,664,126,023	835,646,675	172,041,400	168,894,196	168,397,099	159,730,432	114,424,995	44,991,226
197	SE	1127 Sureste	273,746,497	146,932,926	17,386,844	27,386,631	37,506,200	27,386,631	17,147,265	
198	SE	1128 Centro Sur	919,589,606	119,679,372	65,912,756	125,209,808	93,864,029	93,864,029	90,469,523	330,590,089
199	SE	1129 Compensación redes	266,567,336	146,478,794	18,258,677	24,278,419	26,941,702	17,565,517	10,940,112	22,104,115
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,583	264,300,257	83,243,218	123,039,581	249,796,580	123,039,581	123,039,581	233,980,785
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,268	457,024,295	111,663,243	156,599,997	229,302,299	156,599,997	101,068,937	308,804,500
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	496,958,481	191,733,096	245,056,415	298,379,718	245,056,415	288,548,335	923,551,094
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,591	396,206,681	57,728,773	57,727,500	28,974,931	15,587,448	15,587,448	62,349,810
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,600	888,659,415	196,292,437	197,479,874	319,941,655	197,479,874	31,576,345	
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,418	1,050,914,410	167,440,727	202,393,122	389,795,120	165,729,774	27,596,265	
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,065	434,863,832	72,477,308	72,477,308	108,715,954	36,238,663		

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	400,327,402	84,807,283	83,350,254	139,203,384	80,047,476	26,442,764	10,342,206
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,496	64,608,564	10,768,094	10,768,094	10,768,094	10,768,094	10,768,094	43,072,462
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	224,313,198	87,245,297	96,490,125	149,139,050	120,071,325	125,122,914	1,507,964,781
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,505	1,191,779,777	295,534,700	242,528,204	269,711,514	242,528,204	135,155,106	
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	1,441,256,284	398,081,857	317,784,482	320,286,928	317,784,482	224,518,497	117,252,605
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,398	291,773,076	84,237,980	68,365,648	102,548,464	26,938,898	15,872,332	
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,291	147,161,015	114,083,696	283,745,304	206,026,485	201,040,772	195,315,443	863,028,576
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	595,795,324	224,126,922	174,163,898	305,740,354	246,510,538	284,212,886	2,357,352,983
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,241	277,898,491	67,843,542	96,843,396	165,276,520	111,822,876	79,082,762	290,070,654
216	RM	CCC Poza Rica	2,589,649,197	62,175,505	142,538,842	260,207,482	272,642,584	260,207,482	260,207,482	1,331,669,820
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,164	407,616,505	149,770,307	222,954,725	296,139,142	222,954,725	222,954,725	1,206,299,035
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,619	327,501,210	73,841,028	72,778,050	117,440,190	72,778,050	9,336,091	
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	256,101,928	73,171,982	73,171,982	109,757,964	73,171,982	73,171,982	73,171,982
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	4,747,948,269	1,500,191,430	1,379,999,998	1,765,206,536	1,640,037,338	1,634,896,206	5,550,218,223
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,462	31,070,425	13,026,609	8,684,418	8,684,418	8,684,418	4,342,174	
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,128	9,589,550	2,131,011	2,131,011	2,131,011	2,131,011	2,131,011	1,065,523
226	CCI	CI Guerrero Negro III	436,285,570			43,498,800	43,628,557	43,628,557	43,628,557	261,901,099
227	CG	Los Humeros II	1,824,242,218	480,063,748	192,025,496	288,038,252	192,025,496	192,025,496	192,025,496	288,038,234
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,031	105,691,197	35,293,781	35,293,781	35,293,781	35,293,781	35,293,781	53,320,929
229	CT	TG Baja California II	1,786,492,290	389,998,200	151,999,100	194,999,100	237,999,100	194,999,100	194,999,100	421,498,590
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,026	60,723,552	5,520,323	11,040,646	16,560,968	11,040,646	69,518,083	575,978,808
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,317	81,133,431	7,375,756	14,751,528	22,127,301	14,751,528	7,375,773	
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	711,632,800			35,586,800	71,156,400	71,156,400	71,156,400	462,576,800
235	CCI	Baja California Sur IV	1,683,190,402	247,329,688	168,924,795	168,924,795	168,924,795	168,924,795	168,924,795	591,236,739
236	CCI	Baja California Sur III	1,580,670,865	553,234,800	79,033,536	158,067,088	237,100,624	158,067,088	158,067,088	237,100,641
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,640,000		13,954,446	18,760,126	23,565,806	23,565,806	23,565,806	132,228,010
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,411	123,632,636	70,030,987	133,104,711	94,679,911	94,679,911	80,904,087	322,215,168

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,856	74,271,148	114,492,729	154,842,862	154,842,862	154,842,862	149,853,314	1,480,335,079
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,554	288,248,762	126,243,838	117,709,748	118,074,027	117,709,748	120,099,774	741,985,657
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,606,142,089	184,279,286	105,493,242	220,334,391	171,175,724	163,746,528	157,982,740	603,130,178
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,922	78,033,511	23,336,513	35,026,906	46,717,281	35,026,906	35,026,906	72,690,899
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,380	325,057,261	94,694,222	108,778,407	204,249,880	108,778,407	102,321,493	124,533,710
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,536	64,233,435	66,833,042	92,584,315	118,335,587	103,747,115	103,747,115	437,612,927
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,921	271,335,400	117,907,703	86,498,473	129,747,701	86,498,473	55,089,226	23,679,945
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,269	73,306,056	50,903,761	96,848,676	78,949,359	78,949,359	78,949,359	331,569,699
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,981	64,507,742	21,502,563	14,335,048	14,335,048	14,335,048	7,167,532	
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,458	27,767,199	35,648,806	43,967,792	80,981,539	100,259,952	100,259,952	1,018,343,218
257	CCI	Santa Rosalía II	773,484,000					77,348,400		696,135,600
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600					740,731,760	740,731,760	5,925,854,080
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	16,254,000	25,215,200	35,724,400	64,362,400	74,028,800	142,158,000	1,266,143,600
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	645,774,000	2,696,100	32,748,989	96,405,811	64,577,400	64,577,400	64,577,400	320,190,900
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,513	319,788,024	555,650,558	638,540,299	896,571,758	896,571,758	896,571,758	4,486,779,358
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	154,332,693	40,841,624	68,540,865	96,240,106	68,540,865	68,540,865	150,259,406
264	CC	Centro	12,660,939,865		633,046,998	785,380,604	1,266,093,995	1,266,093,995	1,266,093,995	7,444,230,278
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,057,747,200					305,774,720	305,774,720	2,446,197,760
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,729	22,227,973	43,109,082	43,109,082	43,109,082	43,109,082	43,109,082	172,436,346
268	CCI	Guerrero Negro IV	354,908,929			17,745,446	35,490,893	35,490,893	35,490,893	230,690,804
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,190	2,609,808	5,219,598	5,219,598	5,219,598	5,219,598	5,219,598	20,878,392
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,895	5,665,147	16,028,972	46,899,532	76,614,252	139,230,852	180,288,972	1,327,798,168
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	62,601,017	122,130,337	219,541,815	316,953,310	323,902,815	449,566,015	4,219,573,969
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,003	63,187,365	126,374,730	126,374,730	126,374,730	126,374,730	126,374,730	505,498,988
276	CH	Nuevo Guerrero	14,609,075,862							14,609,075,862
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,436,075,402							1,436,075,402
278	RM	CT José López Portillo	4,170,828,000				152,529,600	362,610,400	417,082,800	3,238,605,200
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,791	543,400	10,720,519	20,354,239	31,518,759	117,520,479	199,327,119	1,612,743,276
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000				74,450,200	148,900,400	148,900,400	1,116,753,000
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	800,556,800				80,055,680	80,055,680	80,055,680	560,389,760

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							Página: 8 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,359				42,805,141	42,805,141	42,805,141	299,635,936
284	CG Los Humeros III	2,234,536,450			73,942,800	223,453,645	223,453,645	223,453,645	1,490,232,715
285	CC Centro II	14,494,603,400						1,449,460,340	13,045,143,060
286	CCI Baja California Sur V	1,928,165,563			183,870,374	192,816,558	192,816,558	192,816,558	1,165,845,515
288	SLT 1722 Distribución Sur	885,165,804					69,907,732	88,628,212	726,629,860
289	CH Chicoasén II	6,879,818,787					461,854,606	461,854,606	5,725,182,272
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800				4,117,680	4,117,680	4,117,680	28,823,760
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000			150,001,200	150,001,200	150,001,200	150,001,200	900,007,200
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,243	63,509,383	127,018,766	127,018,766	127,018,766	127,018,766	127,018,766	508,075,030
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,596	79,496,525	95,224,136	95,224,136	95,224,136	95,224,136	95,224,136	343,407,391
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	345,003,603	23,792,623	36,333,383	36,333,383	36,333,383	36,333,383	36,333,383	139,544,065
296	CC Empalme I	12,698,312,800				1,269,831,280	1,269,831,280	1,269,831,280	8,888,818,960
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874				247,455,196	247,455,196	247,455,196	1,732,186,286
298	CC Valle de México II	12,018,577,570				1,201,857,757	1,201,857,757	1,201,857,757	8,413,004,299
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,130,199,790					56,509,981	113,019,979	960,669,830
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,551,300,000				555,130,000	555,130,000	555,130,000	3,885,910,000
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000			110,000,003	432,924,000	432,924,000	432,924,000	2,920,467,997
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,427	9,961,449	14,310,555	14,310,555	14,310,555	14,310,555	14,310,555	57,242,203
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,766	836,814	13,445,274	92,351,771	134,306,011	134,306,011	134,306,011	826,003,874
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088		15,464,434	81,971,846	185,323,206	185,323,206	185,323,206	1,198,675,190
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,398		47,016,045	95,000,003	109,648,125	109,648,125	109,648,125	624,541,975
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000				165,171,600	165,171,600	165,171,600	1,156,201,200
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800				201,281,280	201,281,280	201,281,280	1,408,968,960
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000				565,054,400	565,054,400	565,054,400	3,955,380,800
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200				45,573,120	45,573,120	45,573,120	319,011,840
313	CC Empalme II	12,474,609,600				1,247,460,960	1,247,460,960	1,247,460,960	8,732,226,720
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,527				244,482,451	244,482,451	244,482,451	1,711,377,174

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
315	CCI Baja California Sur VI	1,801,562,400					90,078,120	180,156,240	1,531,328,040
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198			16,995,320	33,990,640	33,990,640	33,990,640	220,922,958
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,922		36,415,634	74,123,899	148,243,824	148,243,824	148,243,824	927,206,917
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,847		13,395,842	26,791,683	26,791,683	26,791,683	26,791,683	138,217,273
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,200			29,999,999	93,750,320	93,750,320	93,750,320	626,252,241
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400		3,182,000	80,891,600	142,708,400	142,708,400	142,708,400	914,919,600
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,800				101,022,480	101,022,480	101,022,480	707,157,360
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280		80,922,388	472,383,948	775,258,868	775,258,868	876,470,548	6,796,527,660
323	CC San Luis Potosí	14,859,355,200							14,859,355,200
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,869,600							426,869,600
325	CC Lerdo (Norte IV)	17,303,750,400					1,730,375,040	1,730,375,040	13,843,000,320
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,744,948,000							2,744,948,000
327	CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600				54,229,880	108,459,760	108,459,760	813,448,200
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88,373,600				8,837,360	8,837,360	8,837,360	61,861,520
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,119,954,746						111,995,478	1,007,959,268
330	CH Las Cruces	10,083,391,198							10,083,391,198
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	463,024,000						23,151,200	439,872,800
332	CE Sureste II y III	18,551,404,000						927,570,200	17,623,833,800
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,960,800					4,398,040	8,796,080	74,766,680
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,242,742,400				112,144,000	224,270,800	224,270,800	1,682,056,800
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,529,225,600				83,844,840	210,304,400	252,922,560	1,982,153,800
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000				286,534,800	286,534,800	286,534,800	2,005,743,600
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,800					1,210,226,400	1,331,696,240	11,989,738,160
340	CC San Luis Río Colorado I	4,244,547,200						212,227,360	4,032,319,840
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	220,607,200					22,060,720	22,060,720	176,485,760
342	CC Guadalajara I	15,409,170,400							15,409,170,400

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	839,463,200						83,946,320	755,516,880
344	CC Mazatlán	11,654,720,000						582,736,000	11,071,984,000
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,294,755,200						114,737,760	2,180,017,440
346	CC Mérida	11,561,530,400							11,561,530,400
347	CC Salamanca	11,372,605,600						568,630,280	10,803,975,320
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	190,163,200				3,044,400	12,552,560	19,016,320	155,549,920
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,427,634,400					142,763,440	142,763,440	1,142,107,520
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,257,018,400				225,701,840	225,701,840	225,701,840	1,579,912,880

Cuadro 14