

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							
	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
TOTAL	585,961,134,402	142,041,433,723	17,077,948,824	17,377,988,063	23,875,799,562	33,542,351,788	33,859,828,683	318,185,783,759
1 CG Cerro Prieto IV	1,581,040,800	1,501,695,000	79,345,800					
2 CC Chihuahua	4,243,699,264	4,020,365,225	44,342,521	178,991,518				
3 CCI Guerrero Negro II	420,243,035	420,243,035						
4 CC Monterrey II	5,065,629,586	5,065,629,586						
5 CD Puerto San Carlos II	937,456,291	937,456,291						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,710,156,408	2,708,529,241		2,001,627,167				
7 CT Samalayuca II	10,728,663,781	9,220,335,711	286,699,310	324,332,062	367,897,711	416,786,688	112,612,299	
9 LT 211 Cable Submarino	1,530,289,522	1,530,289,522						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,029,818,444	1,876,104,913	153,713,531					
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,628,066,038	1,628,066,038						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,680,224,286	2,680,224,286						
13 SE 218 Noroeste	775,050,708	735,883,259	39,167,449					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	516,529,149	516,529,149						
15 SE 220 Oriental-Centro	961,582,754	961,582,754						
16 SE 221 Occidental	1,109,417,613	1,109,417,613						
17 LT 301 Centro	681,521,928	681,521,928						
18 LT 302 Sureste	629,696,852	629,696,852						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	423,496,660	423,496,660						
20 LT 304 Noroeste	431,772,270	431,772,270						
21 SE 305 Centro-Oriente	558,123,175	558,123,175						
22 SE 306 Sureste	688,331,700	688,331,700						
23 SE 307 Noreste	372,390,830	372,390,830						
24 SE 308 Noroeste	675,197,736	675,197,736						
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,010,745,231	1,927,611,243				83,133,988		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,756,681,665	1,542,030,085	78,067,057	24,430,520		112,154,003		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,865,630,962	1,827,862,682				37,768,280		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,106,558,616	5,051,425,754				55,132,862		
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	682,781,183	682,781,183						
30 LT 411 Sistema Nacional	2,014,869,100	1,965,171,732				49,697,368		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,215,629,975	4,004,848,454				210,781,521		
32 SE 401 Occidental - Central	983,789,128	983,789,128						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,187,178,364	1,183,761,369	3,416,995					
34 SE 403 Noreste	1,109,172,171	1,109,172,171						
35 SE 404 Noroeste-Norte	619,611,202	619,611,202						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	131,401,315	131,401,315						
37 SE 410 Sistema Nacional	2,649,573,814	2,649,573,814						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							Página: 2 de 10	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,741,422,440	1,589,107,681	72,492,930			79,821,829			
39	LT 414 Norte-Occidental	1,004,789,711	964,068,424				40,721,287			
40	LT 502 Oriental - Norte	226,479,931	223,573,864	2,906,067						
41	LT 506 Saltillo-Cañada	3,783,757,780	3,594,569,883				189,187,897			
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,643,182,542	1,273,902,630	169,853,684	83,437,066		115,989,162			
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	669,371,329	635,902,763				33,468,566			
44	SE 412 Compensación Norte	336,554,100	336,554,100							
45	SE 413 Noroeste - Occidental	876,591,469	832,761,896				43,829,573			
46	SE 503 Oriental	327,444,940	327,444,940							
47	SE 504 Norte - Occidental	685,426,570	685,426,570							
48	CCI Baja California Sur I	856,828,582	672,113,105	56,062,887	33,053,646	33,053,646	62,545,298			
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,940,896,476	1,746,806,842	97,044,825			97,044,809			
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,332,825,685	2,043,379,536	57,448,608	28,882,850	48,327,391	154,787,300			
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	437,952,128	389,771,281	35,621,108	12,559,739					
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	420,996,681	388,160,265	6,113,834			26,722,582			
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	255,041,098	242,983,780	11,968,838	88,480					
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	397,625,875	377,877,002	17,735,775	2,013,098					
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	324,036,041	324,036,041							
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	210,506,686	132,951,552	29,274,638	15,042,562	22,158,592	11,079,342			
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,193,099,617	1,133,444,534				59,655,083			
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	463,477,134	395,270,453	49,998,319	18,208,362					
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,734,414,368	1,603,268,613	107,552,941	23,592,814					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,177,911,491	1,053,920,780	61,995,340			61,995,371			
62	CCC Pacífico	13,154,764,419	4,367,196,015	1,122,492,624	1,040,491,739	957,828,669	1,576,749,946	1,015,503,626	3,074,501,800	
63	CH El Cajón	12,752,310,108	3,342,129,597	427,735,475	415,223,380	440,247,570	427,735,475	427,735,475	7,271,503,136	
64	LT Lineas Centro	102,409,418	93,458,398	7,649,235	1,301,785					
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,045,227,441	830,399,483	121,691,763	39,429,232		53,706,963			
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,147,080,627	900,002,609	123,338,594	53,732,514		70,006,910			
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	312,923,100	312,923,100							
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,420,374,170	507,799,886	161,724,733	125,226,736	144,238,027	149,103,870	136,070,856	196,210,062	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	508,121,306	508,121,306							
70	LT Riviera Maya	567,814,106	539,423,365				28,390,741			
71	PRR Presa Reguladora Amata	207,702,136	197,316,986	10,385,150						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							Página: 3 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
72 RM	Adolfo López Mateos	472,896,118	448,623,923	24,272,195					
73 RM	Altamira	647,834,854	323,917,450	64,783,490	64,783,490	64,783,490	64,783,490	64,783,444	
74 RM	Botello	97,124,922	82,556,139	4,856,251			9,712,532		
75 RM	Carbón II	176,792,631	156,044,959	5,953,995			14,793,677		
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	287,119,813	242,805,887	33,484,341	10,829,585				
77 RM	Dos Bocas	220,375,451	187,319,081	11,018,831			22,037,539		
78 RM	Emilio Portes Gil	3,773,652	3,773,652						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,949,030,280	1,266,869,682	194,903,028	142,251,735	194,903,028	150,102,807		
80 RM	Gomez Palacio	451,197,000	395,731,257	43,655,505	11,810,238				
82 RM	Huinalá	9,179,966	8,696,853	483,113					
83 RM	Ixtaczoquitlán	14,004,001	11,903,357	700,250			1,400,394		
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	206,687,700	174,052,800	24,521,509	8,113,391				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	752,760,463	714,190,571	38,569,892					
90 RM	CT Puerto Libertad	205,632,000	195,350,400	10,281,600					
91 RM	Punta Prieta	176,187,746	140,950,208	19,669,772	6,758,393		8,809,373		
92 RM	Salamanca	494,962,526	464,696,173	28,527,753	1,738,600				
93 RM	Tuxpango	265,743,821	236,446,754	13,908,633			15,388,434		
94 RM	CT Valle de México	88,587,000	84,157,650	4,429,350					
95 SE	Norte	117,869,519	111,665,889	6,203,630					
98 SE	705 Capacitores	53,234,572	50,572,785	2,661,787					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	685,669,238	617,102,272	34,283,506			34,283,460		
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,218,172,154	873,083,866	125,731,376	71,947,577	65,697,313	81,712,022		
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	426,620,072	301,327,669	43,389,285	28,020,879	28,875,996	11,252,247	13,753,996	
102 SLT	703 Noreste-Norte	295,128,922	248,003,958	34,452,311	12,672,653				
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	102,374,629	96,986,520	5,388,109					
104 SLT	706 Sistemas Norte	2,869,131,153	2,039,194,450	206,716,938	118,405,338	153,588,025	186,610,979	20,575,440	144,039,983
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,552,331,773	1,388,928,415	81,701,679			81,701,679		
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,139,792,780	854,844,585	113,979,278	83,158,973		87,809,944		
107 CCI	Baja California Sur II	925,508,126	719,839,666	102,834,238	37,581,084		65,253,138		
108 LT	807 Durango I	524,201,840	451,207,988	56,071,807	16,922,045				
110 RM	CCC Tula	80,342,166	67,304,194	9,848,075	3,189,897				
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	481,545,882	216,695,661	48,154,593	42,443,577	53,865,593	72,231,881	48,154,577	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	209,453,404	184,331,171	10,843,018			14,279,215		
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	548,486,914	451,005,825	60,134,110	24,562,681	12,784,298			
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	467,415,000	373,932,000	46,741,500	17,722,403		29,019,097		
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	676,259,997	514,313,536	68,515,817	43,596,509	49,834,135			

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	315,546,209	249,642,300	33,285,640	17,955,009	14,663,260			
122	SE 811 Noroeste	165,311,465	140,514,740	18,611,027	6,185,698				
123	SE 812 Golfo Norte	81,062,122	68,267,145	9,698,655	3,096,322				
124	SE 813 División Bajío	823,180,257	574,452,211	83,327,304	57,798,382	65,697,068	41,905,292		
126	SLT 801 Altiplano	1,293,010,038	998,321,787	132,782,886	59,286,276	35,832,768	66,786,321		
127	SLT 802 Tamaulipas	1,090,217,916	763,152,524	109,021,787	79,691,274	83,841,414	54,510,917		
128	SLT 803 NOINE	1,786,305,599	777,509,799	105,122,077	73,623,386	60,448,036	76,959,000	76,959,000	615,684,301
130	SLT 806 Bajío	1,403,685,038	933,545,122	140,368,504	53,588,740	58,685,047	154,363,322	42,089,535	21,044,768
132	CE La Venta II	1,670,270,399	779,459,540	111,351,365	80,655,755	111,351,365	167,027,040	111,351,365	309,073,969
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104,066,191	83,252,928	13,135,249	7,678,014				
138	SE 911 Noreste	137,052,049	102,789,030	13,705,205	10,100,004	10,457,810			
139	SE 912 División Oriente	183,159,805	105,929,367	19,259,885	17,363,496	19,259,885	14,540,370	6,806,802	
140	SE 914 División Centro Sur	477,131,858	68,767,623	14,890,694	19,355,617	21,115,117	44,355,434	42,595,934	266,051,439
141	SE 915 Occidental	177,856,056	115,606,446	17,785,607	12,527,518	17,785,607	14,150,878		
142	SLT 901 Pacífico	637,761,176	379,289,463	66,066,012	45,716,354	66,066,012	80,623,335		
143	SLT 902 Istmo	1,232,239,374	839,645,887	123,405,853	90,666,102	85,594,136	92,927,396		
144	SLT 903 Cabo - Norte	846,210,644	661,221,373	88,451,672	39,321,597		57,216,002		
146	CH La Yesca	19,125,000,009	1,343,411,589	864,782,913	830,190,852	867,739,714	896,418,157	864,782,913	13,457,673,871
147	CCC Baja California	2,666,790,000	1,466,734,500	266,679,000	266,679,000	266,679,000	266,679,000	133,339,500	
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	422,635,607	336,088,723	45,314,546	22,295,757	8,156,399	1,508,152	9,272,030	
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	685,015,702	504,748,378	72,106,911	53,165,542		54,994,871		
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	725,332,270	498,686,164	72,533,230	52,663,992	37,510,505	38,754,395	22,357,018	2,826,966
151	SE 1006 Central----Sur	237,231,105	64,548,267	23,723,109	12,971,600	23,723,109	32,543,115	23,723,109	55,998,796
152	SE 1005 Noroeste	928,571,534	432,287,836	90,122,768	88,020,303	92,225,233	103,732,608	27,219,679	94,963,107
156	RM Infiernillo	258,555,114	131,140,003	26,661,734	26,661,734	26,661,734	25,730,515	18,599,476	3,099,918
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,328,114,235	1,030,585,632	232,811,425	175,755,797	232,811,425	423,338,546	232,811,410	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	201,730,500	161,384,400	25,690,184	14,655,916				
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68,792,642	57,327,158	8,624,993	2,840,491				
160	RM CCC Samalayuca II	16,600,501	13,833,802	2,098,273	668,426				
161	RM CCC El Sauz	64,642,501	43,633,688	6,464,250	4,740,154	4,848,188	4,956,221		
162	RM CCC Huinala II	28,993,240	17,396,100	2,899,350	2,899,350	3,780,416	2,899,090		
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	239,339,186	201,548,736	28,507,909	9,282,541				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,019,469,783	144,255,208	65,316,113	79,421,749	74,365,268	97,974,162	107,531,873	450,605,410
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	89,188,998	57,979,934	8,918,906	6,508,345	8,918,906	6,862,907		

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	928,164,355	513,246,455	93,785,144	59,425,827	84,580,221	126,266,402	50,860,306		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,205,494,924	661,648,500	147,033,000	147,033,000	147,033,000	220,549,424	147,033,000	735,165,000	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	501,262,399	375,946,815	50,126,243	36,040,099	39,149,242				
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,222,015,605	318,149,852	122,201,559	122,201,559	122,201,559	122,201,559	122,201,559	292,857,958	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,736,316,953		582,421,122	291,210,561	873,631,683	582,421,122	582,421,122	5,824,211,343	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	550,587,195	119,060,057	57,536,951	24,587,773	57,536,951	86,305,433	57,536,951	148,023,079	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18,900,228	9,450,106	1,890,024	788,486	2,046,559	2,835,029	1,890,024		
181 RM CN Laguna Verde	9,861,729,838	1,673,778,735	1,587,731,628	1,258,833,954	438,510,148	417,891,669	417,891,669	4,067,092,035	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	488,835,002	313,240,329	50,169,909	35,062,704	50,169,909	40,192,151			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	88,051,500	52,830,900	8,805,150	6,320,920	11,289,380	8,805,150			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	354,968,965	73,104,395	40,196,588	38,671,224	40,196,588	40,196,588	40,196,588	82,406,994	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,304,473,359	769,134,688	277,409,563	271,134,528	504,999,098	626,092,279	416,147,393	1,439,555,810	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	245,488,396	64,638,906	25,177,099	24,027,166	25,177,099	25,177,099	25,177,099	56,113,928	
190 SE 1120 Noroeste	1,072,936,018	139,584,317	113,462,658	79,466,655	99,492,672	148,418,675	109,194,157	383,316,884	
191 SE 1121 Baja California	83,752,173	28,222,871	7,229,174	9,324,463	7,229,174	7,229,174	7,229,174	17,288,143	
192 SE 1122 Golfo Norte	591,456,338	187,015,909	56,813,735	59,879,901	60,474,321	85,040,169	60,474,321	81,757,982	
193 SE 1123 Norte	58,241,161	23,296,452	5,824,113	7,625,688	5,824,113	5,824,113	5,824,113	4,022,569	
194 SE 1124 Bajío Centro	599,972,443	162,651,807	62,839,778	68,806,839	62,839,778	94,259,674	62,839,778	85,734,789	
195 SE 1125 Distribución	1,480,298,150	593,099,589	150,237,279	144,016,360	159,257,746	149,795,094	142,085,791	141,806,291	
197 SE 1127 Sureste	243,507,059	106,340,600	24,361,364	12,690,906	24,361,364	33,363,073	24,361,364	18,028,388	
198 SE 1128 Centro Sur	818,007,032	53,612,576	52,846,399	58,631,696	111,378,492	83,495,328	83,495,328	374,547,213	
199 SE 1129 Compensación redes	237,120,944	108,701,497	21,596,501	16,241,730	21,596,501	23,965,583	15,625,140	29,393,992	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,067,832,883	125,656,299	109,447,999	63,788,913	109,447,999	222,202,772	109,447,999	327,840,902	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,353,038,837	267,237,893	139,301,160	99,328,350	139,301,160	203,972,394	139,301,160	364,596,720	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,392,211,531	261,951,881	180,110,024	209,540,615	256,973,567	304,406,520	256,973,567	922,255,357	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	564,109,742	301,086,770	51,352,889	51,351,757	51,350,625	25,774,212	13,865,579	69,327,910	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,629,120,515	614,828,313	175,665,236	144,608,975	205,665,216	284,599,263	175,665,236	28,088,276	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,782,511,752	754,789,285	180,035,743	128,701,948	180,035,743	346,736,357	147,422,416	44,790,260	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	644,710,925	322,355,454	64,471,094	57,953,891	64,471,094	96,706,634	38,752,758		

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	733,439,989	281,962,232	74,142,959	75,439,037	74,142,959	123,826,266	71,205,022	32,721,514
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	143,679,016	47,892,980	9,578,596	9,578,596	9,578,596	9,578,596	9,578,596	47,893,056
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,055,120,834	140,393,092	59,141,324	64,009,814	105,059,240	144,328,404	156,845,594	1,385,343,366
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,114,635,691	844,392,389	215,737,298	217,542,821	215,737,298	239,917,801	215,737,298	165,570,786
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,790,439,921	999,367,359	282,680,383	295,782,125	282,680,383	284,906,395	282,680,383	362,342,893
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	524,591,100	198,728,701	60,813,629	74,932,622	60,813,629	91,220,436	23,963,090	14,118,993
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,788,322,079	85,688,354	45,216,503	101,481,427	252,401,346	183,267,745	178,832,780	941,433,924
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	3,725,287,176	391,979,467	145,497,660	169,810,248	180,621,717	227,162,252	265,874,388	2,344,341,444
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	968,559,600	184,597,285	62,603,117	59,537,288	104,664,607	147,663,482	100,114,601	309,379,220
216	RM	CCC Poza Rica	2,303,583,301	33,184,369	22,122,913	125,121,472	233,135,433	242,525,089	231,463,633	1,416,030,392
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,427,264,200	164,263,095	198,326,005	133,225,913	198,326,005	263,426,098	198,326,005	1,271,371,079
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	599,257,074	226,585,136	64,738,615	54,990,005	64,738,615	104,467,145	64,738,615	18,998,943
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	650,890,292	162,722,570	65,089,031	55,458,032	74,720,013	97,633,553	65,089,031	130,178,062
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	16,205,989,500	2,784,567,472	1,443,595,560	1,317,677,096	1,494,232,257	1,570,681,629	1,459,339,260	6,135,896,226
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	66,263,640	19,913,133	7,725,092	11,587,639	7,725,092	7,725,092	7,725,092	3,862,500
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18,956,104	6,634,631	1,895,609	1,526,037	1,895,609	1,895,609	1,895,609	3,213,000
226	CCI	CI Guerrero Negro III	388,091,233			19,404,562	58,213,685	38,809,123	38,809,123	232,854,740
227	CG	Los Humeros II	1,622,727,089	256,220,073	170,813,377	143,687,303	170,813,377	256,220,073	170,813,377	454,159,509
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	298,422,077	62,620,957	31,395,049	27,957,399	31,395,049	31,395,049	31,395,049	82,263,525
229	CT	TG Baja California II	1,589,147,213	173,458,502	173,458,502	120,613,235	173,458,502	211,708,502	173,458,502	562,991,468
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	5,056,573,500					252,832,500	505,665,000	4,298,076,000
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	667,491,875	44,194,677	9,821,039	4,910,520	9,821,039	14,731,574	66,749,295	517,263,731
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	131,220,020	59,049,018	13,121,999	5,548,224	13,121,999	19,683,006	13,121,999	7,573,775
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	633,022,200				31,655,700	63,296,100	63,296,100	474,774,300
235	CCI	Baja California Sur IV	1,497,256,580	69,743,887	150,264,498	131,976,607	150,264,498	150,264,498	150,264,498	694,478,094
236	CCI	Baja California Sur III	1,406,061,875	351,515,465	140,606,189	62,415,937	140,606,189	210,909,276	140,606,189	359,402,630
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	156,415,172			3,910,389	19,551,901	15,641,511	15,641,511	101,669,860

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)						Página: 7 de 10	
Nombre del Proyecto			Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	817,702,642	73,524,732	36,450,812	62,295,006	118,401,284	84,221,084	84,221,084	358,588,640
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,031,243,100	33,559,892	36,472,400	78,212,697	169,712,006	130,693,656	169,635,216	1,412,957,233
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,450,017,827	167,766,902	88,651,505	113,811,345	128,995,861	113,027,557	129,808,918	707,955,739
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,428,719,417	113,229,747	50,693,108	93,839,918	195,995,127	152,266,778	145,658,249	677,036,490
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	289,862,874	38,255,875	31,157,654	17,944,666	31,157,654	41,556,651	31,157,654	98,632,720
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	950,390,972	192,387,586	96,762,188	84,233,813	96,762,188	181,687,393	96,762,188	201,795,616
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878,054,132	19,076,698	38,061,183	49,090,234	117,315,871	102,668,477	89,691,522	462,150,147
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	685,615,169	164,418,895	76,943,409	93,067,850	76,943,409	115,415,106	76,943,409	81,883,091
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	702,266,680	25,066,005	40,142,289	45,280,671	86,150,276	70,228,209	70,228,209	365,171,021
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	121,139,510	44,630,360	12,751,525	14,985,906	12,751,525	12,751,525	12,751,525	10,517,144
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,251,726,291	16,466,594	8,233,297	62,448,296	184,603,649	129,700,946	125,584,297	724,689,212
257	CCI	Santa Rosalía II	688,041,000					68,804,100		619,236,900
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	6,589,067,400				163,342,800	658,906,740	658,906,740	5,107,911,120
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,444,558,036	6,353,310	8,114,217	10,629,017	45,151,187	51,029,447	48,445,017	1,274,835,841
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	574,438,500	1,438,965	959,310	29,131,368	85,756,332	57,443,850	57,443,850	342,264,825
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,730,479,349		288,769,278	546,506,453	885,268,924	796,757,369	796,757,369	4,416,419,956
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	575,792,752	76,314,825	60,969,567	31,516,439	60,969,567	85,609,039	60,969,567	199,443,748
264	CC	Centro	11,262,347,672			563,117,387	1,689,352,162	1,126,234,775	1,126,234,775	6,757,408,573
266	SLT	1603 Subestación Lago	2,385,943,200					238,594,320		2,147,348,880
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	364,895,869		19,772,557	38,347,033	38,347,033	38,347,033	38,347,033	191,735,180
268	CCI	Guerrero Negro IV	315,703,871		15,785,194	15,785,194	31,570,387	31,570,387	31,570,387	189,422,322
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	44,108,650		2,321,515	4,643,015	4,643,015	4,643,015	4,643,015	23,215,075
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,594,507,340		2,041,724	13,936,464	32,296,464	32,296,464	96,184,674	1,417,751,550
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,083,030,979	7,710,466	47,428,791	141,605,952	363,568,759	295,565,660	404,103,585	3,823,047,766
275	CG	Los Azúfres III (Fase I)	1,067,939,997		56,207,365	112,414,730	112,414,730	112,414,730	112,414,730	562,073,712
276	CH	Nuevo Guerrero	12,995,282,600							12,995,282,600
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,277,439,170							1,277,439,170
278	RM	CT José López Portillo	3,710,097,000					135,680,400	322,554,600	3,251,862,000
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,772,566,200		16,144,499	195,158,079	195,158,079	195,158,079	195,158,079	975,789,385
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	883,483,200					88,348,320	88,348,320	706,786,560
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,009,585,800					100,958,580	100,958,580	807,668,640

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							Página: 8 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	380,766,615					38,076,666	38,076,666	304,613,283
284	CG Los Humeros III	1,987,698,121			50,686,299	152,058,897	150,071,213	198,769,812	1,436,111,900
285	CC Centro II	12,893,455,350							12,893,455,350
286	CCI Baja California Sur V	1,715,170,534			42,879,260	171,517,055	171,517,055	171,517,055	1,157,740,109
288	SLT 1722 Distribución Sur	787,368,600			8,176,320	16,352,640	16,352,640	24,528,960	721,958,040
289	CH Chicoasén II	6,119,838,816					205,417,892	410,835,784	5,503,585,140
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	36,628,200				3,662,820	3,662,820	3,662,820	25,639,740
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,334,313,000				133,431,300	133,431,300	133,431,300	934,019,100
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,073,382,397		56,493,812	112,987,624	112,987,624	112,987,624	112,987,624	564,938,089
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,365,540,304	13,000,242	64,602,644	102,943,327	140,598,310	140,598,310	140,598,310	763,199,161
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	306,892,740	521,699	20,642,668	32,319,812	32,319,812	32,319,812	32,319,812	156,449,125
296	CC Empalme I	11,295,592,200				564,779,610	1,129,559,220	1,129,559,220	8,471,694,150
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,201,200,214				220,120,029	220,120,029	220,120,029	1,540,840,127
298	CC Valle de México II	10,690,944,000					1,069,094,400	1,069,094,400	8,552,755,200
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,005,352,140					50,267,599	100,535,214	854,549,327
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,938,075,000					493,807,500	493,807,500	3,950,460,000
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,851,010,000			96,275,250	385,101,000	385,101,000	385,101,000	2,599,431,750
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	164,597,397		8,977,489	14,917,316	16,858,014	16,858,014	16,858,014	90,128,550
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,188,023,441		14,142,723	39,837,742	141,755,372	141,755,372	141,755,372	708,776,860
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,647,490,732		28,756,396	55,570,013	164,752,098	164,752,098	164,752,098	1,068,908,029
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	974,487,600			29,735,550	97,445,700	97,445,700	97,445,700	652,414,950
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,469,259,000				146,925,900	146,925,900	146,925,900	1,028,481,300
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,790,467,200				179,046,720	179,046,720	179,046,720	1,253,327,040
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,026,356,000					502,635,600	502,635,600	4,021,084,800
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	405,388,800				5,067,360	25,336,800	40,538,880	334,445,760
313	CC Empalme II	11,096,600,400				554,830,020	1,109,660,040	1,109,660,040	8,322,450,300
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,174,756,705				217,475,669	217,475,669	217,475,669	1,522,329,698

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)							Página: 9 de 10	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
315	CCI Baja California Sur VI	1,602,552,600					80,127,630	160,255,260	1,362,169,710	
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	268,974,000			6,724,350	26,897,400	26,897,400	26,897,400	181,557,450	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,318,715,827			32,392,976	98,344,667	131,868,053	131,868,053	924,242,078	
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	278,613,000			6,969,150	34,830,450	27,861,300	27,861,300	181,090,800	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	833,941,800				41,697,090	83,394,180	83,394,180	625,456,350	
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,269,471,600			2,830,500	71,955,900	126,944,100	126,944,100	940,797,000	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	898,630,200				89,863,020	89,863,020	89,863,020	629,041,140	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,696,795,400			17,995,860	707,615,820	689,619,960	779,649,750	6,501,914,010	
323	CC San Luis Potosí	13,217,914,800						660,895,740	12,557,019,060	
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	379,715,400						37,971,540	341,743,860	
325	CC Lerdo (Norte IV)	15,392,289,600						1,539,228,960	13,853,060,640	
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,441,727,000						244,172,700	2,197,554,300	
327	CG Los Azufres III Fase II	964,787,400					48,239,370	96,478,740	820,069,290	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	78,611,400					7,861,140	7,861,140	62,889,120	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	996,238,818						99,623,885	896,614,933	
330	CH Las Cruces	8,969,528,210						488,952,825	8,480,575,385	
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	411,876,000					20,593,800	41,187,600	350,094,600	
332	CE Sureste II y III	16,502,121,000					825,106,050	1,650,212,100	14,026,802,850	
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	78,244,200					3,912,210	7,824,420	66,507,570	
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,994,997,600				38,433,600	138,159,000	199,496,700	1,618,908,300	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,249,834,400				37,908,810	150,400,530	224,983,440	1,836,541,620	
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,548,827,000					254,882,700	254,882,700	2,039,061,600	
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,926,419,200				1,292,641,920	1,292,641,920	1,292,641,920	9,048,493,440	
340	CC Baja California II	3,775,672,800						188,783,640	3,586,889,160	
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	196,237,800						19,623,780	176,614,020	
342	CC Guadalajara I	13,706,994,600						685,349,730	13,021,644,870	

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10						
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 15.3000 pesos por dólar)						
		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	746,731,800					74,673,180	672,058,620
344	CC Mazatlán	10,367,280,000						10,367,280,000
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,041,264,800						2,041,264,800
346	CC Mérida	10,284,384,600						10,284,384,600
347	CC Salamanca	10,116,329,400						10,116,329,400
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	148,379,400				2,376,090	9,795,060	136,208,250
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,269,930,600					126,993,060	1,142,937,540
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,007,696,600				200,769,660	200,769,660	1,606,157,280

Cuadro 14