

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 1 de 9	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)								
		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
TOTAL		380,275,934,818	92,866,591,421	10,445,586,848	16,748,149,326	18,589,107,436	19,909,204,027	21,228,948,782	200,488,346,978	
1	CG Cerro Prieto IV	1,302,033,600	1,183,971,600	26,359,200	26,359,200	65,343,600				
2	CC Chihuahua	3,494,811,156	3,137,939,479	172,949,528		36,517,370	147,404,779			
3	CCI Guerrero Negro II	346,082,500	294,170,134	34,608,244	17,304,122					
4	CC Monterrey II	4,171,694,953	3,432,904,096		738,790,857					
5	CD Puerto San Carlos II	772,022,827	772,022,827							
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,878,952,335	2,090,439,451	140,114,041			1,648,398,843			
7	CT Samalayuca II	8,835,370,174	7,200,843,692	183,963,742	208,410,212	236,105,314	267,096,992	302,974,585	435,975,637	
9	LT 211 Cable Submarino	1,260,238,429	1,260,238,429							
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,671,615,187	1,286,816,076	123,438,987	134,772,523	126,587,601				
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,340,760,267	1,340,760,267							
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,207,243,533	1,122,027,306	1,023,711,242	61,504,985					
13	SE 218 Noroeste	638,277,053	541,823,360	30,687,653	33,510,494	32,255,546				
14	SE 219 Sureste-Peninsular	425,376,946	425,376,946							
15	SE 220 Oriental-Centro	791,891,680	791,891,680							
16	SE 221 Occidental	913,638,032	670,348,702	61,566,410	181,722,920					
17	LT 301 Centro	561,253,351	561,253,351							
18	LT 302 Sureste	518,573,878	518,573,878							
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	348,761,950	348,761,950							
20	LT 304 Noroeste	355,577,170	355,577,170							
21	SE 305 Centro-Oriente	459,630,848	459,630,848							
22	SE 306 Sureste	566,861,400	566,861,400							
23	SE 307 Noreste	306,674,800	306,674,800							
24	SE 308 Noroeste	556,045,193	556,045,193							
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	1,655,907,838	1,489,774,193	77,932,852	19,737,446				68,463,347	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,446,679,018	1,092,190,946	44,258,092	133,492,829	64,290,517	20,119,252		92,327,382	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,536,401,964	1,443,092,210	31,103,289	31,103,012				31,103,453	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,205,401,214	4,086,333,608	51,040,571	22,623,502				45,403,533	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	562,290,388	556,948,177	5,342,211						
30	LT 411 Sistema Nacional	1,659,303,970	1,565,510,149	40,927,131	11,939,458				40,927,232	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,471,695,273	3,004,812,164	173,584,757	119,326,637				173,971,715	
32	SE 401 Occidental - Central	810,179,283	810,179,283							
33	SE 402 Oriental - Peninsular	977,676,302	922,076,357	47,157,844	5,628,105	2,813,996				
34	SE 403 Noreste	913,435,903	913,435,903							
35	SE 404 Noroeste-Norte	510,268,043	510,268,043							
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	108,212,843	102,521,662	5,691,181						
37	SE 410 Sistema Nacional	2,182,001,966	2,182,001,966							

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 2 de 9	
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,434,112,600	1,183,241,232	65,735,624	59,700,060	59,700,060			65,735,624	
39 LT 414 Norte-Occidental	827,473,880	719,029,850	41,373,688	33,535,165				33,535,177	
40 LT 502 Oriental - Norte	186,512,889	146,817,080	18,651,289	18,651,289	2,393,231				
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,116,035,820	2,768,031,833	155,801,785	36,400,405				155,801,797	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,353,209,157	839,303,365	69,939,752	139,879,505	139,879,505	94,293,675		69,913,355	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	551,246,980	480,959,127	27,562,349	15,019,213				27,706,291	
44 SE 412 Compensación Norte	277,162,200	263,304,090	13,858,110						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	721,898,859	593,769,774	36,094,943	55,942,727				36,091,415	
46 SE 503 Oriental	269,660,540	256,177,507	13,483,033						
47 SE 504 Norte - Occidental	564,468,936	508,988,439	45,974,767	9,505,730					
48 CCI Baja California Sur I	705,623,538	474,776,355	13,610,331	65,118,224	46,169,437	27,220,649	27,220,649	51,507,893	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,598,385,336	1,198,789,012	79,919,267	159,838,535	79,919,267			79,919,255	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,921,150,564	1,416,503,327	80,539,364	192,115,060	47,310,619	31,792,446	31,792,446	121,097,302	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	360,666,457	247,870,626	36,753,898	36,753,898	25,793,422	13,494,613			
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	346,703,150	272,290,348	12,701,682	34,708,552	5,034,922			21,967,646	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	210,033,850	158,083,647	21,024,952	21,024,965	9,831,830	68,456			
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	327,822,678	244,826,768	33,366,627	33,366,627	14,021,267	2,241,389			
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	266,853,206	226,825,161	26,685,313	13,342,732					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	173,358,445	72,993,008	18,248,252	18,248,252	18,248,252	18,248,252	18,248,252	9,124,177	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	982,552,623	875,692,212	48,995,239	8,194,082				49,671,090	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	381,687,047	244,574,365	40,400,123	40,400,123	35,716,955	20,595,481			
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,427,222,463	1,031,166,385	144,379,305	144,379,305	81,497,191	25,800,277			
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	970,044,759	714,769,804	51,054,986	102,109,972	51,054,986			51,055,011	
62 CCC Pacífico	10,833,335,404	2,226,757,240	445,351,448	890,702,896	1,203,810,376	1,203,810,376	1,017,526,028	3,845,377,040	
63 CH El Cajón	10,501,902,441	2,047,791,238	352,252,744	352,252,744	352,252,744	352,252,744	352,252,744	6,692,847,483	
64 LT Lineas Centro	84,337,166	59,466,807	8,719,074	8,719,074	5,865,464	1,566,747			
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	860,775,539	551,250,880	44,229,289	88,458,590	88,458,590	44,229,289		44,148,901	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	944,654,632	604,033,881	39,511,886	97,164,610	85,162,354	60,660,911		58,120,990	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	257,701,370	206,161,096	25,770,137	25,770,137					
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,175,558,742	181,412,331	118,551,560	119,441,687	119,441,687	118,186,135	119,441,687	399,083,655	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	418,452,838	355,684,880	41,845,280	20,922,678					
70 LT Riviera Maya	467,611,617	374,089,264	23,380,585	46,761,158				23,380,610	
71 PRR Presa Reguladora Amata	171,048,818	128,286,585	17,104,878	17,104,878	8,552,477				

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 3 de 9	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)								
		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
72 RM	Adolfo López Mateos	389,443,915	289,574,828	39,940,085	39,940,085	19,988,917				
73 RM	Altamira	533,511,052	160,053,327	53,351,109	53,351,109	53,351,109	53,351,109	53,351,109	106,702,180	
74 RM	Botello	79,985,230	59,988,891		7,998,518	3,999,303			7,998,518	
75 RM	Carbón II	145,593,930	111,571,814	2,376,410	14,559,388	4,903,290			12,183,028	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	236,451,612	151,308,472	24,329,189	24,329,189		12,155,573			
77 RM	Dos Bocas	181,485,661	136,114,208		18,148,561	9,074,331			18,148,561	
78 RM	Emilio Portes Gil	3,107,711	2,641,511	310,766	155,434					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,605,083,760	802,541,880	80,254,188	160,508,376	160,508,376	160,508,376	160,508,376	80,254,188	
80 RM	Gomez Palacio	371,574,002	248,937,723	38,479,304	38,479,304	32,458,671	13,219,000			
82 RM	Huinalá	7,559,977	5,570,537	795,791	795,791	397,858				
83 RM	Ixtaczoquitlán	11,532,701	8,649,494		1,153,265	576,677			1,153,265	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	170,213,400	107,503,200	17,917,200	17,917,200		8,958,600			
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	619,920,378	461,103,199	63,526,869	63,526,869	31,763,441				
90 RM	CT Puerto Libertad	169,344,000	127,008,000	16,934,400	16,934,400	8,467,200				
91 RM	Punta Prieta	145,095,788	94,312,270	7,254,790	14,509,580		7,254,790		7,254,778	
92 RM	Salamanca	407,616,201	298,968,580	41,837,809	41,837,809	22,922,084	2,049,919			
93 RM	Tuxpango	218,847,849	161,577,006	10,235,509	22,908,337	11,454,169			12,672,828	
94 RM	CT Valle de México	72,954,000	54,715,500	7,295,400	7,295,400	3,647,700				
95 SE	Norte	97,069,018	71,524,558	10,217,794	10,217,794	5,108,872				
98 SE	705 Capacitores	43,840,240	32,880,142	4,384,019	4,384,019	2,192,060				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	564,668,786	423,501,562	28,233,437	56,466,875	28,233,475			28,233,437	
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,003,200,596	564,672,779	51,771,737	103,543,486	103,543,486	81,475,040	31,879,575	66,314,493	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	351,334,181	173,524,959	35,698,081	35,698,081	35,698,081	30,076,477	24,429,875	16,208,627	
102 SLT	703 Noreste-Norte	243,047,347	155,154,321	24,547,950	24,547,950	24,547,950	14,249,176			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	84,308,513	62,122,081	8,874,583	8,874,583	4,437,266				
104 SLT	706 Sistemas Norte	2,856,067,202	1,349,390,940	109,981,885	219,963,782	170,237,479	127,369,431	105,954,143	773,169,542	
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,278,390,869	941,972,206	67,283,735	134,567,458	67,283,735			67,283,735	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	938,652,880	563,191,728	46,932,644	93,865,288	93,865,288	93,865,288		46,932,644	
107 CCI	Baja California Sur II	762,183,160	465,778,605	42,343,510	84,687,019	84,687,019	42,343,497		42,343,510	
108 LT	807 Durango I	431,695,629	284,630,471	43,413,703	43,413,703	40,972,302	19,265,450			
110 RM	CCC Tula	66,164,140	41,114,180	7,157,128	7,157,128	7,157,128	3,578,576			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	396,567,193	118,970,169	19,828,355	39,656,723	39,656,723	39,656,723	39,656,723	99,141,777	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	172,491,037	127,843,341	6,099,723	17,859,076	8,929,544			11,759,353	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	451,695,106	272,328,550	49,522,208	49,522,208	49,522,208	27,758,720	3,041,212		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	384,930,000	250,204,500	19,246,500	38,493,000	38,493,000	19,246,500		19,246,500	
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	556,920,003	310,844,572	56,430,688	56,430,688	56,430,688	49,043,837	27,739,530		

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 9		
Nombre del Proyecto			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259,861,581	150,719,877	27,403,614	27,403,614	27,403,614	20,316,353	6,614,509	
122	SE	811 Noroeste	136,138,852	88,490,252	13,613,884	13,613,884	13,613,884	6,806,948		
123	SE	812 Golfo Norte	66,757,039	42,170,648	7,024,676	7,024,676	7,024,676	3,512,363		
124	SE	813 División Bajío	677,913,152	335,983,588	68,624,678	68,624,678	68,624,678	65,501,730	54,045,104	16,508,696
126	SLT	801 Altiplano	1,064,831,796	658,543,573	54,675,306	109,350,612	109,350,612	66,504,312	11,829,019	54,578,362
127	SLT	802 Tamaulipas	897,826,518	493,804,570	44,891,330	89,782,648	89,782,648	89,782,648	44,891,356	44,891,318
128	SLT	803 NOINE	1,471,075,196	467,159,954	86,571,122	86,571,122	86,571,122	70,941,276	50,130,070	623,130,530
130	SLT	806 Bajío	1,155,975,912	612,736,462	40,467,811	115,597,591	115,597,591	57,798,796	34,661,970	179,115,691
132	CE	La Venta II	1,375,516,798	504,356,176	45,850,556	91,701,124	91,701,124	91,701,124	91,701,124	458,505,570
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85,701,575	51,420,930	8,570,155	8,570,155	8,570,155	8,570,180		
138	SE	911 Noreste	112,866,390	62,076,508	11,286,639	11,286,639	11,286,639	11,286,639	5,643,326	
139	SE	912 División Oriente	202,500,004	55,523,537	18,446,992	21,030,118	21,030,118	21,030,118	21,030,118	44,409,003
140	SE	914 División Centro Sur	392,932,124	32,106,312	12,262,925	12,262,925	35,079,005	33,630,005	35,079,005	232,511,947
141	SE	915 Occidental	146,469,697	65,911,369	14,646,971	14,646,971	14,646,971	14,646,971	14,646,971	7,323,473
142	SLT	901 Pacífico	1,041,444,798	230,745,073	27,203,652	54,407,304	106,029,504	106,029,504	106,029,504	411,000,257
143	SLT	902 Istmo	1,014,781,056	538,981,457	50,813,960	101,627,165	101,627,165	100,383,557	70,534,548	50,813,204
144	SLT	903 Cabo - Norte	696,879,351	435,271,410	36,421,283	72,842,553	72,842,553	43,080,282		36,421,270
146	CH	La Yesca	15,749,999,995		437,680,732	525,134,131	525,134,131	525,134,131	525,134,131	13,211,782,739
147	CCC	Baja California	2,196,180,000	768,663,000	219,618,000	219,618,000	219,618,000	219,618,000	219,618,000	329,427,000
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	348,052,848	201,416,833	37,317,861	37,317,861	37,317,861	24,754,968	6,717,035	3,210,429
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	564,130,577	326,601,891	29,691,081	59,382,162	59,382,162	59,382,200		29,691,081
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	597,332,457	320,384,459	29,866,624	59,733,248	59,733,248	59,733,248	30,891,004	36,990,626
151	SE	1006 Central----Sur	281,250,008	12,771,411	28,125,002	28,125,002	28,125,002	28,125,002	28,125,002	127,853,587
152	SE	1005 Noroeste	764,705,967	246,616,423	37,109,369	74,218,750	74,218,750	74,218,750	74,218,750	184,105,175
156	RM	Infiernillo	212,927,740	65,134,844	21,956,722	21,956,722	21,956,722	21,956,722	21,956,722	38,009,286
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917,270,546	575,181,168	48,876,534	191,727,056	191,727,056	144,740,068	191,727,056	573,291,608
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	166,131,000	99,678,600	16,613,100	16,613,100	16,613,100	16,613,100		
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56,652,764	34,621,109	6,294,746	6,294,746	6,294,746	3,147,417		
160	RM	CCC Samalayuca II	13,671,003	8,354,533	1,519,006	1,519,006	1,519,006	759,452		
161	RM	CCC El Sauz	53,235,000	27,950,567	2,661,750	5,323,500	5,323,500	5,323,500	3,992,625	2,659,558
162	RM	CCC Huinala II	23,876,787	10,744,537	2,387,675	2,387,675	2,387,675	2,387,675	2,387,675	1,193,875
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	197,102,858	124,485,984	20,747,664	20,747,664	20,747,664	10,373,882		
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	839,563,352	38,137,327	26,871,365	53,813,315	53,813,315	72,881,966	71,184,935	522,861,129
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73,449,760	33,058,217	7,344,981	7,344,981	7,344,981	7,344,981	7,344,981	3,666,638

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 5 de 9		
Nombre del Proyecto			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	764,370,647	314,155,964	25,028,375	77,234,825	77,234,825	63,645,788	69,654,299	137,416,571
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,816,289,937	363,258,000	60,543,000	121,086,000	121,086,000	121,086,000	121,086,000	908,144,937
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	412,804,325	227,042,386	41,280,435	41,280,435	41,280,435	41,280,435	20,640,199	
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,006,365,792	60,910,025	100,636,578	100,636,578	100,636,578	100,636,578	100,636,578	442,272,877
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	7,457,175,363				497,145,020	497,145,020	497,145,020	5,965,740,303
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	756,000,000		75,600,000	75,600,000	75,600,000	75,600,000	75,600,000	378,000,000
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15,564,896	4,669,460	1,556,491	1,556,491	1,556,491	778,239	1,556,491	3,891,233
181	RM	CN Laguna Verde	8,121,424,582	436,236,885	344,146,081	1,074,995,410	1,307,543,681	576,694,352	344,146,081	4,037,662,092
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	402,570,000	175,531,394	41,279,742	41,279,742	41,279,742	41,279,742	41,279,742	20,639,896
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	72,513,000	32,630,850	3,625,650	7,251,300	7,251,300	7,251,300	7,251,300	7,251,300
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	381,994,200	16,260,275	10,840,221	42,269,699	42,269,699	46,848,362	42,269,699	181,236,245
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,562,501,584	320,903,074	84,047,027	231,453,760	231,453,760	310,379,819	363,564,760	2,020,699,384
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	202,144,218	11,763,876	20,732,569	20,731,057	20,731,057	22,919,791	20,731,057	84,534,811
190	SE	1120 Noroeste	883,594,366	77,432,620	22,618,877	54,573,309	90,130,509	103,173,399	90,130,509	445,535,143
191	SE	1121 Baja California	68,972,375	11,334,431	5,953,563	5,953,563	5,953,563	5,953,563	5,953,563	27,870,129
192	SE	1122 Golfo Norte	798,751,713	96,747,726	18,762,118	59,585,602	80,667,922	80,178,399	80,667,922	382,142,024
193	SE	1123 Norte	47,963,314	14,388,987	4,796,329	4,796,341	7,194,499	4,796,329	4,796,329	7,194,500
194	SE	1124 Bajío Centro	863,098,539	56,322,932	25,875,209	51,750,405	88,650,765	105,666,788	88,650,765	446,181,675
195	SE	1125 Distribución	1,848,375,004	264,579,450	186,018,701	186,018,701	186,018,701	186,018,701	186,018,701	653,702,049
197	SE	1127 Sureste	200,535,224	47,483,604	20,062,186	20,062,186	20,062,186	12,702,955	20,062,186	60,099,921
198	SE	1128 Centro Sur	673,652,854	8,728,915	8,728,915	35,032,549	70,932,469	73,419,142	70,932,469	405,878,395
199	SE	1129 Compensación redes	195,276,073	54,137,991	17,795,635	17,795,635	17,795,635	13,455,225	17,795,635	56,500,317
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	940,449,322	11,229,170	22,821,952	95,806,532	95,806,532	87,140,705	95,806,532	531,837,899
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,433,300,403	142,379,056	92,004,583	143,329,423	143,329,423	143,329,423	163,669,288	605,259,207
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,970,056,560		113,260,631	145,783,840	169,912,840	197,542,120	201,042,400	1,142,514,729
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	464,560,967	163,357,930	42,290,615	42,290,615	42,290,615	42,289,682	42,288,737	89,752,773
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,480,411,801	298,019,786	63,643,923	144,665,464	144,665,489	143,795,623	144,665,489	540,956,027
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,445,139,271	434,443,439	38,883,008	148,264,729	148,264,729	122,660,080	148,264,729	404,358,557
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	530,938,408	185,828,441	26,546,915	53,093,842	53,093,842	53,093,842	53,093,842	106,187,684

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 9		
Nombre del Proyecto			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	604,009,402	145,808,939	25,336,345	61,058,907	61,058,907	62,126,266	61,058,907	187,561,131
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	118,323,888	23,664,765	7,888,255	7,888,255	7,888,255	7,888,255	7,888,255	55,217,848
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	1,675,691,337	51,397,088	15,516,131	49,588,850	169,314,050	174,970,228	169,314,050	1,045,590,940
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,741,464,685	341,015,359	177,559,162	177,559,162	177,559,162	199,045,589	177,559,162	491,167,089
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,597,234,938	380,598,511	231,938,028	263,254,068	263,254,068	322,076,563	263,254,068	872,859,632
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	432,016,199	88,536,218	25,040,900	50,081,812	50,081,812	61,709,218	50,081,812	106,484,427
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,472,735,828	20,419,433	19,510,331	30,637,114	147,275,314	144,160,078	147,275,314	963,458,244
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	3,037,503,092	154,462,303	54,696,222	113,648,094	308,847,294	345,448,127	308,847,294	1,751,553,758
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	642,587,400	82,889,944	18,180,578	55,255,007	60,163,967	57,013,639	65,990,207	303,094,058
216	RM	CCC Poza Rica	1,897,068,600		9,109,435	141,564,856	194,155,567	194,155,567	194,155,567	1,163,927,608
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,000,086,200			178,824,240	155,940,120	155,940,120	155,940,120	1,353,441,600
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	493,505,825	109,658,568	23,626,802	53,314,153	53,314,153	54,092,846	53,314,153	146,185,150
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	536,027,297	53,602,731	26,801,359	53,602,731	53,602,731	53,602,731	53,602,731	241,212,283
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,346,108,995	463,485,821	734,371,987	1,115,086,934	1,199,953,881	1,112,026,343	1,199,953,881	7,521,230,148
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	54,570,061	3,670,972	6,362,383	6,362,383	6,362,383	6,362,383	6,362,383	19,087,174
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15,610,912	2,341,635	1,561,090	1,561,090	1,561,090	1,561,090	1,561,090	5,463,827
226	CCI	CI Guerrero Negro III	319,604,540		31,960,454	31,960,454	31,960,454	31,960,454	31,960,454	159,802,270
227	CG	Los Humeros II	1,336,363,486		70,334,926	140,669,840	140,669,840	140,669,840	140,669,840	703,349,200
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	245,759,355		25,715,453	25,854,746	25,854,746	25,854,746	25,854,746	116,624,918
229	CT	TG Baja California II	2,071,572,300			130,871,160	169,014,195	207,157,230	207,157,230	1,357,372,485
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	4,164,237,000						208,215,000	3,956,022,000
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	549,699,192	20,219,812	8,087,915	8,087,915	8,087,915	4,043,957	31,528,955	469,642,723
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	108,063,546	27,015,899	10,806,352	10,806,352	10,806,352	5,403,182	10,806,352	32,419,057
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	495,482,400						24,796,800	470,685,600
235	CCI	Baja California Sur IV	1,270,017,450			127,001,750	127,001,750	127,001,750	127,001,750	762,010,450
236	CCI	Baja California Sur III	1,157,933,308	57,896,660	115,793,332	115,793,332	115,793,332	115,793,332	115,793,332	521,069,988
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	138,117,420					6,905,871	13,811,742	117,399,807

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 9		
Nombre del Proyecto			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	673,402,177	20,183,260	20,183,260	20,183,260	69,358,540	79,450,169	69,358,540	394,685,148
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,656,197,072	7,310,281	7,310,281	30,705,381	167,756,614	171,411,748	167,756,614	1,103,946,153
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,182,315,595	62,553,708	35,201,389	47,248,425	118,259,505	133,631,077	118,259,505	667,161,986
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,176,592,462	18,006,937	38,401,360	41,212,471	119,382,871	123,605,181	119,382,871	716,600,771
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	243,360,307		12,586,127	24,490,544	24,490,532	24,490,532	24,490,532	132,812,040
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	820,470,696	56,560,430	25,993,220	83,534,598	83,534,598	72,719,048	83,534,598	414,594,204
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	723,103,403			36,155,700	72,311,400	72,311,400	72,311,400	470,013,503
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	564,624,259	40,356,061	31,682,574	63,365,161	63,365,161	86,374,247	63,365,161	216,115,894
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	578,337,267		6,873,791	13,747,583	57,832,463	57,832,463	57,832,463	384,218,504
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99,761,951	15,751,903	10,501,256	10,501,256	10,501,256	15,751,890	10,501,256	26,253,134
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,030,833,415		6,780,362	6,780,362	103,422,362	100,032,181	103,422,362	710,395,786
257	CCI	Santa Rosalía II	516,173,744				17,205,791	34,411,583	34,411,583	430,144,787
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	5,426,265,600							405,830,880
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,177,848,000			3,087,000	117,784,800	117,784,800	117,784,800	821,406,600
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	473,066,999		438,896	877,804	47,394,484	47,394,484	47,394,484	329,566,847
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,366,277,105			636,627,713	636,627,713	636,627,713	636,627,713	3,819,766,253
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	509,745,603		21,779,113	56,995,483	56,995,508	56,995,508	56,995,508	259,984,483
263	LT	1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	874,175,400							874,175,400
264	CC	Centro	9,274,874,557			927,487,462	927,487,462	927,487,462	927,487,462	5,564,924,709
266	SLT	1603 Subestación Lago	1,106,658,000					110,665,800	110,665,800	885,326,400
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	436,539,600					43,659,000	43,659,000	305,562,600
268	CCI	Guerrero Negro IV	259,991,420					25,999,142	25,999,142	194,993,565
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	36,658,820					3,665,882	3,665,882	25,661,174
271	CCI	Santa Rosalía III	377,974,157				18,898,702	37,797,417	37,797,417	283,480,621
272	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	23,910,890				2,391,089	2,391,089	2,391,089	16,737,623
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,300,143,600				130,014,360	130,014,360	130,014,360	910,100,520
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,186,025,512		705,650	108,612,504	431,331,264	431,331,264	431,331,264	2,782,713,566
275	CG	Los Azúfres III (Fase I)	1,412,814,203			70,640,716	141,281,419	141,281,419	141,281,419	918,329,230
276	CH	La Parota	10,701,997,432							10,701,997,432
277	LT	Red de transmisión asociada a la CH La Parota	1,052,008,728							1,052,008,728

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 9		
Nombre del Proyecto			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
278	RM	CT José López Portillo	3,055,348,800						111,733,020	2,943,615,780
279	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	221,027,966							221,027,966
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,459,760,400				145,976,040	145,976,040	145,976,040	1,021,832,280
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	664,949,133						66,494,912	598,454,221
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	831,423,600				83,142,360	83,142,360	83,142,360	581,996,520
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	313,572,511					31,357,255	31,357,255	250,858,001
284	CG	Los Humeros III	1,636,927,870					83,483,316	83,483,316	1,469,961,238
285	CC	Centro II	10,618,139,700						1,061,813,970	9,556,325,730
286	CCI	Baja California Sur V	1,412,493,377				70,624,663	141,249,339	141,249,339	1,059,370,036
287	LT	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	283,073,360				14,153,668	28,307,336	28,307,336	212,305,020
288	SLT	1722 Distribución Sur	642,448,800				64,244,880	64,244,880	64,244,880	449,714,160
289	CH	Chicoasén II	4,944,240,000						123,589,519	4,820,650,481
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	29,346,660						2,934,666	26,411,994
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	886,158,000						88,615,800	797,542,200
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,428,840,000				71,442,000	142,884,000	142,884,000	928,746,000
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,124,562,603				19,244,056	113,266,516	113,266,516	765,518,999
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,192,600				15,310,260	30,620,520	30,620,520	199,020,780
296	CC	Guaymas II	10,304,114,861						515,205,747	9,788,909,114
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,827,920,969						182,792,093	1,645,128,876
298	CC	Valle de México II	8,804,306,830							8,804,306,830
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,664,669,461							1,664,669,461
301	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	122,866,000						12,286,600	110,579,400
302	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	386,777,030					38,677,703	38,677,703	309,421,624
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	3,932,275,540						393,227,554	3,539,047,986
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,093,640,200					154,677,600	309,367,800	2,629,594,800
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	135,550,800				2,331,000	9,109,800	13,557,600	96,994,800

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 9 de 9	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 12.6000 pesos por dólar)							
		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	948,805,200				18,446,400	65,885,400	94,878,000	769,595,400
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,271,466,000				21,319,200	84,886,200	127,146,600	1,038,114,000
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	647,186,400				17,564,400	64,713,600	64,713,600	500,194,800
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,209,978,000				120,997,800	120,997,800	120,997,800	846,984,600
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,474,502,400				147,450,240	147,450,240	147,450,240	1,032,151,680
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,139,352,000						103,824,000	4,035,528,000
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	333,811,800					4,173,120	20,863,080	308,775,600
313	CC Guaymas III	9,138,376,800						456,918,840	8,681,457,960
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	1,798,902,000						179,890,200	1,619,011,800
315	CCI Baja California Sur VI	1,319,749,200						65,987,460	1,253,761,740
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	221,508,000					11,075,400	22,150,800	188,281,800
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	940,741,200					23,108,400	70,156,800	847,476,000
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	229,446,000					11,478,600	22,944,600	195,022,800
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	630,075,600					11,314,800	42,814,800	575,946,000
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,045,447,200				4,662,000	9,311,400	56,926,800	974,547,000
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	740,048,400						74,004,840	666,043,560
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,095,916,800					709,591,680	709,591,680	5,676,733,440

Cuadro 14