

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 1 de 10	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)							
		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
TOTAL		456,213,021,680	106,238,361,476	14,513,082,012	16,487,111,407	19,297,044,351	20,003,523,475	30,586,473,879	249,087,425,080
1 CG	Cerro Prieto IV	1,343,368,000	1,248,754,000	27,196,000	67,418,000				
2 CC	Chihuahua	3,605,757,545	3,415,996,597		37,676,652	152,084,296			
3 CCI	Guerrero Negro II	357,069,245	339,215,786	17,853,459					
4 CC	Monterrey II	4,304,129,713	3,541,885,178	762,244,535					
5 CD	Puerto San Carlos II	796,531,489	796,531,489						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,002,093,680	2,301,364,715			1,700,728,965			
7 CT	Samalayuca II	9,115,858,115	7,619,245,764	215,026,409	243,600,721	275,576,262	312,592,826	354,132,480	95,683,653
9 LT	211 Cable Submarino	1,300,245,999	1,300,245,999						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	1,724,682,336	1,455,025,065	139,051,003	130,606,268				
11 LT	216 y 217 Noroeste	1,383,324,085	1,383,324,085						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,277,314,754	2,213,857,230	63,457,524					
13 SE	218 Noroeste	658,539,817	590,685,966	34,574,319	33,279,532				
14 SE	219 Sureste-Peninsular	438,880,975	438,880,975						
15 SE	220 Oriental-Centro	817,031,098	817,031,098						
16 SE	221 Occidental	942,642,415	755,170,845	187,471,570					
17 LT	301 Centro	579,070,921	579,070,921						
18 LT	302 Sureste	535,036,541	535,036,541						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	359,833,760	359,833,760						
20 LT	304 Noroeste	366,865,330	366,865,330						
21 SE	305 Centro-Oriente	474,222,307	474,222,307						
22 SE	306 Sureste	584,857,000	584,857,000						
23 SE	307 Noreste	316,410,510	316,410,510						
24 SE	308 Noroeste	573,697,423	573,697,423						
25 CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	1,708,476,341	1,617,475,587	20,364,032				70,636,722	
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,492,605,335	1,172,490,943	137,730,697	66,331,486	20,757,958		95,294,251	
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,585,176,632	1,520,995,541	32,090,396				32,090,695	
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,338,906,013	4,268,719,390	23,341,708				46,844,915	
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	580,140,873	580,140,873						
30 LT	411 Sistema Nacional	1,711,980,283	1,657,435,273	12,318,488				42,226,522	
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,581,907,823	3,279,697,629	123,114,784				179,095,410	
32 SE	401 Occidental - Central	835,899,259	835,899,259						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	1,008,713,641	1,000,003,537	5,806,775	2,903,329				
34 SE	403 Noreste	942,433,869	942,433,869						
35 SE	404 Noroeste-Norte	526,467,032	526,467,032						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	111,648,173	111,648,173						
37 SE	410 Sistema Nacional	2,251,271,867	2,251,271,867						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 2 de 10	
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,479,639,980	1,288,626,911	61,595,300	61,595,300			67,822,469		
39 LT 414 Norte-Occidental	853,742,890	784,543,331	34,599,773				34,599,786		
40 LT 502 Oriental - Norte	192,433,930	170,721,330	19,243,393	2,469,207					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,214,957,590	3,016,653,731	37,555,973				160,747,886		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,396,168,176	938,080,806	144,320,124	144,320,124	97,287,099		72,160,023		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	568,746,880	524,813,523	15,496,013				28,437,344		
44 SE 412 Compensación Norte	285,961,000	285,961,000							
45 SE 413 Noroeste - Occidental	744,816,280	649,856,779	57,718,687				37,240,814		
46 SE 503 Oriental	278,221,190	278,221,190							
47 SE 504 Norte - Occidental	582,388,586	572,581,087	9,807,499						
48 CCI Baja California Sur I	728,024,284	503,891,024	67,185,469	47,635,133	28,084,797	28,084,797	53,143,064		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,649,127,727	1,319,302,192	164,912,774	82,456,387			82,456,374		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,982,139,471	1,537,990,883	198,213,951	48,812,543	32,801,730	32,801,730	131,518,634		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	372,116,186	293,660,224	37,920,688	26,612,261	13,923,013				
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	357,709,599	293,998,965	35,810,411	5,194,761			22,705,462		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	216,701,589	184,764,385	21,692,424	10,143,952	100,828				
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	337,852,047	286,646,074	34,425,885	14,466,387	2,313,701				
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	275,324,738	261,558,427	13,766,311						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	178,861,891	94,137,810	18,827,562	18,827,562	18,827,562	18,827,562	9,413,833		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,013,744,771	954,603,325	8,454,212				50,687,234		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	393,804,099	294,168,043	41,682,667	36,850,827	21,102,562				
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,472,531,112	1,212,864,601	148,962,775	84,084,403	26,619,333				
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,000,839,827	790,136,685	105,351,558	52,675,779			52,675,805		
62 CCC Pacífico	11,177,250,812	2,756,937,534	953,751,890	953,751,903	936,365,534	761,553,767	1,339,722,176	3,475,168,008	
63 CH El Cajón	10,835,296,173	2,476,235,853	363,435,371	363,435,371	363,435,371	363,435,371	363,435,371	6,541,883,465	
64 LT Lineas Centro	87,014,538	70,350,514	8,995,870	6,051,669	1,616,485				
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	888,101,747	614,384,303	91,266,799	91,266,799	45,633,393		45,550,453		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	974,643,670	663,975,793	100,249,201	87,865,921	62,586,654		59,966,101		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	265,882,370	239,294,133	26,588,237						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,206,853,869	308,908,782	122,555,186	122,555,186	121,259,788	122,555,186	126,689,563	282,330,178	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	431,737,059	410,150,169	21,586,890						
70 LT Riviera Maya	482,456,429	410,087,938	48,245,639				24,122,852		
71 PRR Presa Reguladora Amata	176,478,939	150,007,065	17,647,890	8,823,984					

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 3 de 10	
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
72 RM	Adolfo López Mateos	401,807,211	339,975,701	41,208,024	20,623,486				
73 RM	Altamira	550,447,911	220,179,180	55,044,795	55,044,795	55,044,795	55,044,795	55,044,795	55,044,756
74 RM	Botello	82,524,442	61,893,299	8,252,439	4,126,265			8,252,439	
75 RM	Carbón II	150,215,962	117,565,630	15,021,591	5,058,950			12,569,791	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	243,958,013	181,213,461	25,101,544	25,101,544	12,541,464			
77 RM	Dos Bocas	187,247,112	140,435,295	18,724,706	9,362,405			18,724,706	
78 RM	Emilio Portes Gil	3,206,372	3,046,004	160,368					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,656,038,800	910,821,340	165,603,880	165,603,880	165,603,880	165,603,880	82,801,940	
80 RM	Gomez Palacio	383,370,000	296,541,375	39,700,869	33,489,105	13,638,651			
82 RM	Huinalá	7,799,974	6,568,432	821,054	410,488				
83 RM	Ixtaczoquitlán	11,898,822	8,924,084	1,189,877	594,984			1,189,877	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175,617,000	129,402,000	18,486,000	18,486,000	9,243,000			
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	639,600,390	541,284,991	65,543,595	32,771,804				
90 RM	CT Puerto Libertad	174,720,000	148,512,000	17,472,000	8,736,000				
91 RM	Punta Prieta	149,702,007	104,791,414	14,970,202	14,970,202	7,485,101		7,485,088	
92 RM	Salamanca	420,556,396	351,625,638	43,165,993	23,649,769	2,114,996			
93 RM	Tuxpango	225,795,401	177,266,882	23,635,586	11,817,793			13,075,140	
94 RM	CT Valle de México	75,270,000	63,979,500	7,527,000	3,763,500				
95 SE	Norte	100,150,570	84,337,344	10,542,168	5,271,058				
98 SE	705 Capacitores	45,231,992	38,447,149	4,523,194	2,261,649				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	582,594,779	466,075,792	58,259,474	29,129,776			29,129,737	
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,035,048,235	636,014,184	106,830,581	106,830,581	84,061,549	32,891,625	68,419,715	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	362,487,645	219,163,334	36,866,713	36,866,713	30,714,645	24,535,160	9,560,733	4,780,347
102 SLT	703 Noreste-Norte	250,763,136	185,407,105	25,327,250	25,327,250	14,701,531			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	86,984,976	73,250,528	9,156,316	4,578,132				
104 SLT	706 Sistemas Norte	2,472,549,742	1,505,702,120	226,946,759	175,641,843	117,859,105	106,241,967	162,031,948	178,126,000
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,318,974,709	1,041,295,814	138,839,441	69,419,727			69,419,727	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	968,451,380	629,493,397	96,845,138	96,845,138	96,845,138		48,422,569	
107 CCI	Baja California Sur II	786,379,451	524,252,976	87,375,496	87,375,496	43,687,735		43,687,748	
108 LT	807 Durango I	445,400,254	338,580,437	44,798,897	42,210,194	19,810,726			
110 RM	CCC Tula	68,264,586	49,803,728	7,384,338	7,384,338	3,692,182			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	409,156,631	143,204,828	40,915,667	40,915,667	40,915,667	40,915,667	61,373,494	40,915,641
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	177,966,945	138,195,226	18,426,031	9,213,022			12,132,666	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466,034,634	332,113,223	51,094,342	51,094,342	28,639,949	3,092,778		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397,150,000	278,005,000	39,715,000	39,715,000	19,857,500		19,857,500	
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	574,600,000	378,782,378	58,216,054	58,216,054	50,655,514	28,730,000		

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 4 de 10	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)							
		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268,111,155	183,832,454	28,281,916	28,281,916	20,927,907	6,786,962		
122	SE 811 Noroeste	140,460,723	105,345,539	14,046,071	14,046,071	7,023,042			
123	SE 812 Golfo Norte	68,876,314	50,757,083	7,247,682	7,247,682	3,623,867			
124	SE 813 División Bajío	699,434,203	417,452,971	70,803,239	70,803,239	67,581,150	55,760,822	17,032,782	
126	SLT 801 Altiplano	1,098,635,980	735,403,435	112,822,060	112,822,060	68,615,560	12,204,543	56,768,322	
127	SLT 802 Tamaulipas	926,328,949	555,797,359	92,632,891	92,632,891	92,632,891	46,316,478	46,316,439	
128	SLT 803 NOINE	1,517,776,000	571,309,830	89,319,412	89,319,412	73,193,367	73,418,501	65,390,000	555,825,478
130	SLT 806 Bajío	1,192,673,560	673,940,917	119,267,356	119,267,356	59,633,678	35,762,350	131,158,378	53,643,525
132	CE La Venta II	1,419,184,000	567,673,613	94,612,271	94,612,271	94,612,271	94,612,271	141,918,400	331,142,903
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88,422,256	61,895,561	8,842,223	8,842,223	8,842,249			
138	SE 911 Noreste	116,449,450	75,692,136	11,644,945	11,644,945	11,644,945	5,822,479		
139	SE 912 División Oriente	155,625,977	73,640,736	16,364,608	16,364,608	16,364,608	16,364,608	12,354,563	4,172,246
140	SE 914 División Centro Sur	405,406,157	45,777,784	12,652,224	12,652,224	16,445,949	17,940,949	37,687,624	262,249,403
141	SE 915 Occidental	151,119,527	83,115,747	15,111,954	15,111,954	15,111,954	15,111,954	7,555,964	
142	SLT 901 Pacífico	541,888,581	266,137,573	56,134,520	56,134,520	56,134,520	56,134,520	51,212,928	
143	SLT 902 Istmo	1,046,996,327	608,519,080	104,854,646	104,854,646	103,567,113	72,727,044	52,473,798	
144	SLT 903 Cabo - Norte	719,002,505	486,667,064	75,155,015	75,155,015	44,447,910		37,577,501	
146	CH La Yesca	16,250,000,000	451,030,905	692,379,415	735,943,871	708,850,675	735,943,871	763,037,067	12,162,814,196
147	CCC Baja California	2,265,900,000	1,019,655,000	226,590,000	226,590,000	226,590,000	226,590,000	226,590,000	113,295,000
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	359,102,146	246,313,574	38,502,555	38,502,555	25,540,840	6,930,274	1,281,436	2,030,912
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	582,039,484	367,603,860	61,267,310	61,267,310	61,267,349		30,633,655	
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	616,295,394	361,370,165	61,629,542	61,629,542	61,629,542	31,871,671	32,928,571	5,236,361
151	SE 1006 Central----Sur	201,568,913	34,688,043	20,156,890	20,156,890	12,662,767	20,156,890	27,651,013	66,096,420
152	SE 1005 Noroeste	788,982,350	292,732,960	76,574,901	76,574,901	76,574,901	76,574,901	88,138,817	101,810,969
156	RM Infiernillo	219,687,351	89,856,377	22,653,761	22,653,761	22,653,761	22,653,761	21,862,529	17,353,401
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,978,136,277	643,869,057	197,813,629	197,813,629	149,334,991	197,813,629	359,699,418	231,791,924
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171,405,000	119,983,500	17,140,500	17,140,500	17,140,500			
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58,451,263	42,214,770	6,494,579	6,494,579	3,247,335			
160	RM CCC Samalayuca II	14,105,000	10,186,982	1,567,228	1,567,228	783,562			
161	RM CCC El Sauz	54,925,000	31,581,875	5,492,500	5,492,500	5,492,500	4,119,375	2,746,250	
162	RM CCC Huinala II	24,634,779	13,549,107	2,463,474	2,463,474	2,463,474	2,463,474	1,231,776	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203,360,092	149,844,240	21,406,320	21,406,320	10,703,212			
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	866,216,156	67,072,421	55,497,351	55,497,351	75,171,343	73,432,151	119,115,620	420,429,919
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75,781,498	41,685,839	7,578,155	7,578,155	7,578,155	7,578,155	3,783,039	

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 5 de 10		
Nombre del Proyecto			Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)							
			Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	788,636,381	349,952,096	79,686,724	79,686,724	65,666,289	71,865,547	107,285,178	34,493,823
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,873,949,935	437,255,000	124,930,000	124,930,000	124,930,000	124,930,000	187,394,935	749,580,000
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	425,909,224	276,841,006	42,590,925	42,590,925	42,590,925	21,295,443		
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,038,313,913	166,675,067	103,831,390	103,831,390	103,831,390	103,831,390	103,831,390	352,481,896
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	7,693,911,095			512,927,402	512,927,402	512,927,402	512,927,402	5,642,201,487
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	467,819,183	52,274,534	48,887,605	48,887,605	24,443,809	48,887,605	73,331,414	171,106,611
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16,059,017	6,423,599	1,605,903	1,605,903	802,945	1,605,903	2,408,848	1,605,916
181	RM	CN Laguna Verde	8,379,247,578	805,157,028	617,007,911	1,349,053,004	1,087,116,446	355,071,353	355,071,353	3,810,770,483
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415,350,000	223,694,029	42,628,027	42,628,027	42,628,027	42,628,027	21,143,863	
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	74,815,000	37,407,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500	
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	301,607,618	27,960,881	34,153,964	34,153,964	38,877,982	34,153,964	34,153,964	98,152,899
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,675,596,873	417,805,661	238,801,498	238,801,498	320,233,147	375,106,498	504,509,044	1,580,339,527
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	208,561,496	33,529,639	21,392,306	21,392,306	23,652,083	21,392,306	21,392,306	65,810,550
190	SE	1120 Noroeste	911,644,981	103,227,735	15,373,319	96,406,180	81,411,161	70,645,783	126,107,371	418,473,432
191	SE	1121 Baja California	71,161,974	17,836,819	6,142,565	6,142,565	6,142,565	6,142,565	6,142,565	22,612,330
192	SE	1122 Golfo Norte	824,108,909	119,176,798	42,635,957	50,249,732	49,744,656	50,249,732	71,122,662	440,929,372
193	SE	1123 Norte	49,485,956	19,794,372	4,948,606	7,422,896	4,948,593	4,948,593	4,948,593	2,474,303
194	SE	1124 Bajío Centro	509,780,505	84,807,606	53,393,275	53,393,275	70,949,489	53,393,275	80,089,919	113,753,666
195	SE	1125 Distribución	1,257,769,669	376,288,237	127,652,590	127,652,590	130,031,291	127,652,590	127,276,877	241,215,494
197	SE	1127 Sureste	206,901,422	69,690,101	20,699,198	20,699,198	13,141,219	20,699,198	28,347,709	33,624,799
198	SE	1128 Centro Sur	695,038,656	18,012,046	27,541,124	44,902,169	73,509,358	70,943,743	70,943,743	389,186,473
199	SE	1129 Compensación redes	201,475,313	74,010,781	18,349,968	18,349,968	13,800,163	18,349,968	20,362,914	38,251,551
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	907,308,987	13,771,758	92,995,032	92,995,032	62,916,386	92,995,032	188,799,741	362,836,006
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,149,640,843	146,899,064	80,165,813	118,360,463	84,396,637	118,360,463	173,309,877	428,148,526
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,032,598,035	69,538,833	153,034,648	153,034,648	174,695,352	214,997,848	255,300,357	1,011,996,349
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	479,308,934	212,192,188	43,633,174	43,633,174	43,632,212	43,631,250	21,899,657	70,687,279
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,527,409,000	373,145,084	149,258,031	149,258,031	148,360,550	149,258,031	248,975,454	309,153,819
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,514,552,468	488,352,683	152,971,546	152,971,546	126,554,051	152,971,546	294,612,591	146,118,505
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	547,793,597	219,117,431	54,779,361	54,779,361	54,779,361	54,779,361	82,169,035	27,389,687

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 10	
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	623,184,302	176,578,467	62,997,285	62,997,285	64,098,528	62,997,285	105,211,860	88,303,592	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122,080,205	32,554,704	8,138,676	8,138,676	8,138,676	8,138,676	8,138,676	48,832,121	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,728,887,888	69,037,449	50,250,798	50,250,798	176,383,870	173,797,221	205,420,813	1,003,746,939	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,796,749,279	534,151,384	183,306,201	183,306,201	223,369,250	183,306,201	203,851,726	285,458,316	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,679,686,841	620,908,314	228,227,324	271,059,737	331,749,613	271,059,737	272,951,120	683,730,996	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	445,731,000	117,182,741	51,671,711	51,671,711	63,668,241	51,671,711	77,507,560	32,357,325	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,519,489,348	41,197,377	31,609,721	38,419,251	148,735,288	151,949,421	155,717,692	951,860,598	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,133,931,762	215,798,479	117,255,970	130,668,668	356,414,734	318,651,970	381,670,705	1,613,471,236	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	822,959,137	104,279,097	56,790,734	61,637,134	55,381,196	72,860,034	124,483,957	347,526,985	
216 RM CCC Poza Rica	1,957,293,000	9,398,623	18,797,246	107,732,846	196,668,446	196,668,446	206,067,069	1,221,960,324	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,062,381,347		139,569,950	168,512,292	113,198,488	168,512,292	223,826,096	1,248,762,229	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	509,172,677	137,516,652	55,006,666	55,006,666	55,810,079	55,006,666	88,762,934	62,063,014	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	553,044,037	82,956,601	55,304,405	55,304,405	55,304,405	55,304,405	82,956,601	165,913,215	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,769,795,000	1,235,885,027	1,131,062,309	1,239,296,552	1,148,577,664	1,239,296,552	1,333,901,192	6,441,775,704	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	56,302,441	10,355,852	6,563,804	6,563,804	9,845,706	6,563,804	6,563,804	9,845,667	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16,106,493	4,026,620	1,610,648	1,610,648	1,610,648	1,610,648	1,610,648	4,026,633	
226 CCI CI Guerrero Negro III	329,750,720			32,975,072	32,975,072	32,975,072	32,975,072	197,850,432	
227 CG Los Humeros II	1,378,787,722	72,567,781	145,135,549	145,135,549	145,135,549	145,135,549	217,703,330	507,974,415	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	253,561,243	26,531,817	26,675,532	26,675,532	26,675,532	26,675,532	26,675,532	93,651,766	
229 CT TG Baja California II	2,384,850,000		135,025,800	135,025,800	135,025,800	186,755,400	238,485,000	1,554,532,200	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,296,435,000						214,825,000	4,081,610,000	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	567,149,960	29,206,359	8,344,674	8,344,674	4,172,337	32,529,874	60,887,411	423,664,631	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	111,494,136	39,022,958	11,149,411	11,149,411	5,574,712	11,149,411	16,724,123	16,724,110	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	537,862,000					26,897,000	53,781,000	457,184,000	
235 CCI Baja California Sur IV	1,310,335,468		71,774,040	131,033,552	131,033,552	131,033,552	131,033,552	714,427,220	
236 CCI Baja California Sur III	1,194,693,097	179,203,960	59,734,649	119,469,311	119,469,311	119,469,311	179,203,960	418,142,595	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	142,502,100				7,125,105	14,250,210	14,250,210	106,876,575	

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 10	
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	694,780,021	41,647,996	20,823,998	30,971,278	81,972,397	71,560,398	71,560,398	376,243,556	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,708,774,756	15,084,706	15,190,513	25,047,191	127,379,161	173,218,591	173,218,591	1,179,636,003	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,219,849,423	100,858,407	52,060,515	71,934,668	95,305,613	98,224,568	116,026,495	685,439,157	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,213,944,602	53,135,706	43,072,575	43,072,575	122,503,160	123,761,911	129,377,001	699,021,674	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	246,288,718	9,838,673	22,666,319	26,473,824	17,638,075	26,473,824	35,309,573	107,888,430	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	807,521,741	81,250,338	82,216,238	82,216,238	71,571,214	82,216,238	154,374,909	253,676,566	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	746,059,067		18,650,060	75,857,249	75,100,831	75,857,249	76,613,654	423,980,024	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	582,548,837	74,325,576	65,376,753	65,376,753	89,116,287	65,376,753	98,065,123	124,911,592	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	596,697,179	4,075,903	17,222,010	34,107,827	52,002,327	59,671,027	59,671,027	369,947,058	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	102,928,995	27,086,592	10,834,629	10,834,629	16,251,950	10,834,629	10,834,629	16,251,937	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,063,558,288	6,995,612	6,995,612	6,995,612	103,207,806	106,705,612	110,203,418	722,454,616	
257 CCI Santa Rosalía II	584,610,000							584,610,000	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,598,528,000					138,788,000	559,855,400	4,899,884,600	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,215,240,000		5,398,237	13,589,420	68,807,999	122,048,420	124,244,354	881,151,570	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	488,085,000	407,550	815,100	815,100	48,808,500	48,808,500	48,808,500	339,621,750	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,568,381,144			656,838,117	656,838,117	656,838,117	656,838,117	3,941,028,676	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	489,235,669	22,106,266	42,736,395	51,804,207	30,868,695	51,804,207	72,739,706	217,176,193	
264 CC Centro	9,569,315,015			956,931,508	956,931,508	956,931,508	956,931,508	5,741,588,983	
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,141,790,000				114,179,000	114,179,000	114,179,000	799,253,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450,398,000			45,045,000	45,045,000	45,045,000	45,045,000	270,218,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	268,245,120			13,412,256	26,824,512	26,824,512	26,824,512	174,359,328	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	37,822,590			3,782,259	3,782,259	3,782,259	3,782,259	22,693,554	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,341,418,000			11,310,000	134,141,800	134,141,800	134,141,800	927,682,600	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,318,915,211		40,402,570	69,806,945	238,557,202	431,953,145	432,226,314	3,105,969,035	
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	1,457,665,443		72,883,278	145,766,543	145,766,543	145,766,543	145,766,543	801,715,993	
276 CH Nuevo Guerrero	11,041,743,388							11,041,743,388	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,085,405,828							1,085,405,828	
278 RM CT José López Portillo	3,152,344,000					38,799,800	192,926,500	2,920,617,700	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,506,102,000			150,610,200	150,610,200	150,610,200	150,610,200	903,661,200	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	750,672,000						75,067,200	675,604,800	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	857,818,000						85,781,800	772,036,200	

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 8 de 10	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)							
		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	323,527,191						32,352,723	291,174,468
284	CG Los Humeros III	1,688,893,830				86,133,580	86,133,580	127,511,488	1,389,115,182
285	CC Centro II	10,955,223,500							10,955,223,500
286	CCI Baja California Sur V	1,457,334,437				72,866,716	145,733,445	145,733,445	1,093,000,831
288	SLT 1722 Distribución Sur	662,844,000			66,284,400	66,284,400	66,284,400	66,284,400	397,706,400
289	CH Chicoasén II	5,273,060,000					176,995,000	353,990,000	4,742,075,000
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	31,122,000					3,112,200	3,112,200	24,897,600
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,133,730,000					113,373,000	113,373,000	906,984,000
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,474,200,000			73,710,000	147,420,000	147,420,000	147,420,000	958,230,000
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,160,263,000		12,759,201	116,256,361	116,256,361	116,256,361	116,256,361	682,478,355
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	315,913,000		15,796,300	31,592,600	31,592,600	31,592,600	31,592,600	173,746,300
296	CC Empalme I	9,597,562,000					479,878,100	959,756,200	8,157,927,700
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,870,300,835					187,030,090	187,030,090	1,496,240,655
298	CC Valle de México II	9,083,808,630						908,380,863	8,175,427,767
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	854,220,770						42,711,032	811,509,738
301	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	126,766,510						12,676,651	114,089,859
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	399,055,670							399,055,670
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,195,750,000						419,575,000	3,776,175,000
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,272,100,000				163,605,000	327,210,000	327,210,000	2,454,075,000
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	139,854,000		2,405,000	9,399,000	13,988,000	13,988,000	13,988,000	86,086,000
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,021,774,000			10,153,000	67,236,000	102,180,000	102,180,000	740,025,000
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,416,584,000			24,726,000	95,563,000	141,661,000	141,661,000	1,012,973,000
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	827,996,000				50,531,000	82,797,000	82,797,000	611,871,000
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,248,390,000						124,839,000	1,123,551,000
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,521,312,000					152,131,200	152,131,200	1,217,049,600
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,270,760,000						427,076,000	3,843,684,000

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 9 de 10	
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)							
		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	344,409,000					12,916,800	30,139,200	301,353,000
313	CC Empalme II	9,428,484,000					471,424,200	942,848,400	8,014,211,400
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,847,832,493					184,783,248	184,783,248	1,478,265,997
315	CCI Baja California Sur VI	1,361,646,000					68,082,300	136,164,600	1,157,399,100
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	228,540,000				11,427,000	22,854,000	22,854,000	171,405,000
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	970,606,000				23,842,000	72,384,000	97,058,000	777,322,000
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	236,730,000				11,843,000	23,673,000	23,673,000	177,541,000
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	650,078,000				11,674,000	44,174,000	65,013,000	529,217,000
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,078,636,000				4,810,000	58,734,000	107,861,000	907,231,000
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	763,542,000					76,354,200	76,354,200	610,833,600
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,321,184,000				732,118,400	732,118,400	732,118,400	5,124,828,800
323	CC San Luis Potosí	11,230,908,000							11,230,908,000
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	322,634,000							322,634,000
325	CC Lerdo (Norte IV)	13,078,416,000						653,920,800	12,424,495,200
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,211,352,000						221,135,200	1,990,216,800
327	CG Los Azufres III Fase II	819,754,000						40,987,700	778,766,300
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	66,794,000						6,679,400	60,114,600
329	CG Cerritos Colorados Fase I	846,477,424							846,477,424
330	CH Las Cruces	8,693,743,097							8,693,743,097
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	461,396,000						23,069,800	438,326,200
332	CE Sureste II y III	14,021,410,000						701,070,500	13,320,339,500
333	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	497,354,000							497,354,000
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	66,482,000						3,324,100	63,157,900
335	LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	279,240,000					13,962,000	27,924,000	237,354,000
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,536,236,000					30,071,600	106,883,400	1,399,281,000
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,911,624,000					32,210,100	127,791,300	1,751,622,600

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 10 de 10	
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización (Tipo de Cambio 13.0000 pesos por dólar)								
	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,165,670,000						216,567,000	1,949,103,000	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,983,232,000					1,098,323,200	1,098,323,200	8,786,585,600	

Cuadro 14