

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
TOTAL	582,618,782,798	297,188,252,269	26,997,737,066	29,894,313,305	59,679,659,265	69,269,800,771	70,973,298,118	27,058,529,862	1,557,192,142	413,759,961,905	71.02
Inversión Financiada Directa	380,275,934,832	190,373,494,155	22,035,562,617	25,058,180,020	38,520,720,000	39,647,168,554	44,052,116,712	19,399,979,479	1,188,713,295	275,987,956,792	72.58
Aprobados en 1997	32,050,008,676	32,050,008,676								32,050,008,676	100
1 CG Cerro Prieto IV	1,302,033,600	1,302,033,600								1,302,033,600	100
2 CC Chihuahua	3,494,811,159	3,494,811,159								3,494,811,159	100
3 CCI Guerrero Negro II	346,082,499	346,082,499								346,082,499	100
4 CC Monterrey II	4,171,694,953	4,171,694,953								4,171,694,953	100
5 CD Puerto San Carlos II	772,022,828	772,022,828								772,022,828	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,878,952,336	3,878,952,336								3,878,952,336	100
7 CT Samalayuca II	8,835,370,173	8,835,370,173								8,835,370,173	100
9 LT 211 Cable Submarino	1,260,238,430	1,260,238,430								1,260,238,430	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,671,615,187	1,671,615,187								1,671,615,187	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,340,760,268	1,340,760,268								1,340,760,268	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,207,243,531	2,207,243,531								2,207,243,531	100
13 SE 218 Noroeste	638,277,053	638,277,053								638,277,053	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	425,376,946	425,376,946								425,376,946	100
15 SE 220 Oriental-Centro	791,891,680	791,891,680								791,891,680	100
16 SE 221 Occidental	913,638,033	913,638,033								913,638,033	100
Aprobados en 1998	3,673,378,599	3,673,378,599								3,673,378,599	100
17 LT 301 Centro	561,253,355	561,253,355								561,253,355	100
18 LT 302 Sureste	518,573,878	518,573,878								518,573,878	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	348,761,952	348,761,952								348,761,952	100
20 LT 304 Noroeste	355,577,166	355,577,166								355,577,166	100
21 SE 305 Centro-Oriente	459,630,851	459,630,851								459,630,851	100
22 SE 306 Sureste	566,861,400	566,861,400								566,861,400	100
23 SE 307 Noreste	306,674,802	306,674,802								306,674,802	100
24 SE 308 Noroeste	556,045,195	556,045,195								556,045,195	100
Aprobados en 1999	20,039,454,001	20,039,454,001								20,039,454,001	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,655,907,839	1,655,907,839								1,655,907,839	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,446,679,017	1,446,679,017								1,446,679,017	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,536,401,967	1,536,401,967								1,536,401,967	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,205,401,213	4,205,401,213								4,205,401,213	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	562,290,385	562,290,385								562,290,385	100
30 LT 411 Sistema Nacional	1,659,303,966	1,659,303,966								1,659,303,966	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,471,695,275	3,471,695,275								3,471,695,275	100
32 SE 401 Occidental - Central	810,179,282	810,179,282								810,179,282	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	977,676,298	977,676,298								977,676,298	100
34 SE 403 Noreste	913,435,905	913,435,905								913,435,905	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	510,268,046	510,268,046								510,268,046	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	108,212,845	108,212,845								108,212,845	100
37 SE 410 Sistema Nacional	2,182,001,963	2,182,001,963								2,182,001,963	100
Aprobados en 2000	9,301,781,841	9,301,781,841								9,301,781,841	100
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,434,112,596	1,434,112,596								1,434,112,596	100
39 LT 414 Norte-Occidental	827,473,878	827,473,878								827,473,878	100
40 LT 502 Oriental - Norte	186,512,886	186,512,886								186,512,886	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,116,035,818	3,116,035,818								3,116,035,818	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,353,209,155	1,353,209,155								1,353,209,155	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	551,246,976	551,246,976								551,246,976	100
44 SE 412 Compensación Norte	277,162,200	277,162,200								277,162,200	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	721,898,856	721,898,856								721,898,856	100
46 SE 503 Oriental	269,660,538	269,660,538								269,660,538	100
47 SE 504 Norte - Occidental	564,468,938	564,468,938								564,468,938	100
Aprobados en 2001	8,702,059,362	8,702,059,362								8,702,059,362	100
48 CCI Baja California Sur I	705,623,537	705,623,537								705,623,537	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,598,385,335	1,598,385,335								1,598,385,335	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,921,150,564	1,921,150,564								1,921,150,564	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	360,666,457	360,666,457								360,666,457	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	346,703,150	346,703,150								346,703,150	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	210,033,848	210,033,848								210,033,848	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	327,822,679	327,822,679								327,822,679	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	266,853,208	266,853,208								266,853,208	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	173,358,448	173,358,448								173,358,448	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	982,552,624	982,552,624								982,552,624	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	381,687,050	381,687,050								381,687,050	100
60 SUV Ministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,427,222,462	1,427,222,462								1,427,222,462	100
Aprobados en 2002	38,576,671,258	33,504,570,654	466,200,000	192,758,744	195,155,402	3,067,157,621	252,000,000	882,000,000	16,828,837	34,358,684,800	89.07
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	970,044,756	970,044,756								970,044,756	100
62 CCC Pacífico	10,833,335,402	7,702,380,000			132,155,402	2,998,800,000				7,834,535,402	72.32
63 CH El Cajón	10,501,902,445	10,501,902,445								10,501,902,445	100
64 LT Lineas Centro	84,337,168	84,337,168								84,337,168	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	860,775,539	860,775,539								860,775,539	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	944,654,634	944,654,634								944,654,634	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	257,701,374	257,701,374								257,701,374	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,175,558,744	516,600,000	466,200,000	192,758,744						1,175,558,744	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	418,452,842	418,452,842								418,452,842	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	467,611,616	467,611,616								467,611,616	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	171,048,818	171,048,818								171,048,818	100
72 RM Adolfo López Mateos	389,443,912	389,443,912								389,443,912	100
73 RM Altamira	533,511,051	533,511,051								533,511,051	100
74 RM Botello	79,985,228	79,985,228								79,985,228	100
75 RM Carbón II	145,593,932	145,593,932								145,593,932	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	236,451,613	236,451,613								236,451,613	100
77 RM Dos Bocas	181,485,662	181,485,662								181,485,662	100
78 RM Emilio Portes Gil	3,107,715	3,107,715								3,107,715	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,605,083,760	1,605,083,760								1,605,083,760	100
80 RM Gomez Palacio	371,574,000	371,574,000								371,574,000	100
82 RM Huinalá	7,559,975	7,559,975								7,559,975	100
83 RM Ixtaczoquitlán	11,532,704	11,532,704								11,532,704	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	170,213,400	170,213,400								170,213,400	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	619,920,378	619,920,378								619,920,378	100
90 RM CT Puerto Libertad	169,344,000	169,344,000								169,344,000	100
91 RM Punta Prieta	145,095,791	145,095,791								145,095,791	100
92 RM Salamanca	407,616,200	407,616,200								407,616,200	100
93 RM Tuxpango	218,847,850	218,847,850								218,847,850	100
94 RM CT Valle de México	72,954,000	72,954,000								72,954,000	100
95 SE Norte	97,069,014	97,069,014								97,069,014	100
98 SE 705 Capacitores	43,840,238	43,840,238								43,840,238	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	564,668,786	564,668,786								564,668,786	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,003,200,597	1,003,200,597								1,003,200,597	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	351,334,179	351,334,179								351,334,179	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	243,047,348	243,047,348								243,047,348	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	84,308,515	84,308,515								84,308,515	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,856,067,200	1,573,880,742			63,000,000	68,357,621	252,000,000	882,000,000	16,828,837	1,636,880,742	57.31
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,278,390,872	1,278,390,872								1,278,390,872	100
Aprobados en 2003	9,891,679,204	9,257,889,074				12,600,000	170,100,000	399,910,732	51,179,398	9,257,889,074	93.59
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	938,652,876	938,652,876								938,652,876	100
107 CCI Baja California Sur II	762,183,160	762,183,160								762,183,160	100
108 LT 807 Durango I	431,695,631	431,695,631								431,695,631	100
110 RM CCC Tula	66,164,137	66,164,137								66,164,137	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	396,567,196	396,567,196								396,567,196	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	172,491,039	172,491,039								172,491,039	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	451,695,107	451,695,107								451,695,107	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	384,930,000	384,930,000								384,930,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	556,920,000	556,920,000								556,920,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259,861,581	259,861,581								259,861,581	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	136,138,855	136,138,855								136,138,855	100
123 SE 812 Golfo Norte	66,757,043	66,757,043								66,757,043	100
124 SE 813 División Bajío	677,913,151	677,913,151								677,913,151	100
126 SLT 801 Altiplano	1,064,831,796	1,064,831,796								1,064,831,796	100
127 SLT 802 Tamaulipas	897,826,520	897,826,520								897,826,520	100
128 SLT 803 NOINE	1,471,075,200	837,285,070				12,600,000	170,100,000	399,910,732	51,179,398	837,285,070	56.92
130 SLT 806 Bajío	1,155,975,912	1,155,975,912								1,155,975,912	100
Aprobados en 2004	5,069,091,788	4,324,906,191		4,563,216	739,622,381					5,069,091,788	100
132 CE La Venta II	1,375,516,800	1,375,516,800								1,375,516,800	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85,701,572	85,701,572								85,701,572	100
138 SE 911 Noreste	112,866,390	112,866,390								112,866,390	100
139 SE 912 División Oriente	202,500,005	202,500,005								202,500,005	100
140 SE 914 División Centro Sur	392,932,121	164,771,321		4,563,216	223,597,584					392,932,121	100
141 SE 915 Occidental	146,469,696	146,469,696								146,469,696	100
142 SLT 901 Pacífico	1,041,444,797	525,420,000			516,024,797					1,041,444,797	100
143 SLT 902 Istmo	1,014,781,056	1,014,781,056								1,014,781,056	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	696,879,351	696,879,351								696,879,351	100
Aprobados en 2005	28,055,363,364	23,096,183,078	1,963,719,135	1,993,320,000	653,977,800		130,977,000	217,186,351		27,707,200,013	98.76
146 CH La Yesca	15,749,999,999	11,197,147,663	1,933,274,536	1,965,600,000	653,977,800					15,749,999,999	100
147 CCC Baja California	2,196,180,000	2,196,180,000								2,196,180,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	348,052,849	348,052,849								348,052,849	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	564,130,577	564,130,577								564,130,577	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	597,332,458	597,332,458								597,332,458	100
151 SE 1006 Central---Sur	281,250,006	281,250,006								281,250,006	100
152 SE 1005 Noroeste	764,705,970	764,705,970								764,705,970	100
156 RM Infiernillo	212,927,740	212,927,740								212,927,740	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917,270,546	1,917,270,546								1,917,270,546	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	166,131,000	166,131,000								166,131,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56,652,763	56,652,763								56,652,763	100
160 RM CCC Samalayuca II	13,671,000	13,671,000								13,671,000	100
161 RM CCC El Sauz	53,235,000	53,235,000								53,235,000	100
162 RM CCC Huinala II	23,876,786	23,876,786								23,876,786	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	197,102,858	197,102,858								197,102,858	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	839,563,351	462,420,000	1,260,000	27,720,000			130,977,000	217,186,351		491,400,000	58.53
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73,449,759	73,449,759								73,449,759	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	764,370,647	764,370,647								764,370,647	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,816,289,937	1,816,289,937								1,816,289,937	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	412,804,325	412,804,325								412,804,325	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,006,365,793	977,181,194	29,184,599							1,006,365,793	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2006	34,286,025,613	19,921,293,062	3,054,811,309	2,186,460,309	3,304,204,193	5,035,627,271	654,813,495	103,615,974	25,200,000	28,466,768,873	83.03
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,457,175,369	2,100,420,000	419,580,000	63,000,000	831,600,000	4,042,575,369				3,414,600,000	45.79
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	756,000,000	88,200,000	335,160,000	332,640,000						756,000,000	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15,564,893	15,564,893								15,564,893	100
181 RM CN Laguna Verde	8,121,424,575	8,121,424,575								8,121,424,575	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	402,570,000	402,570,000								402,570,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	72,513,000	72,513,000								72,513,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	381,994,200	293,580,000		88,414,200						381,994,200	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,562,501,585	1,729,980,000	332,640,000	152,460,000	499,391,021	848,030,564				2,714,471,021	76.20
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	202,144,219	202,124,147	20,072							202,144,219	100
190 SE 1120 Noroeste	883,594,366	441,797,177		220,898,588	220,898,601					883,594,366	100
191 SE 1121 Baja California	68,972,375	68,972,375								68,972,375	100
192 SE 1122 Golfo Norte	798,751,712	399,375,850		199,687,925	199,687,937					798,751,712	100
193 SE 1123 Norte	47,963,312	47,963,312								47,963,312	100
194 SE 1124 Bajío Centro	863,098,538	379,763,357		172,619,710	310,715,471					863,098,538	100
195 SE 1125 Distribución	1,848,375,004	970,684,910	877,690,094							1,848,375,004	100
197 SE 1127 Sureste	200,535,224	200,535,224								200,535,224	100
198 SE 1128 Centro Sur	673,652,851	101,047,930	269,461,143	134,730,565	168,413,213					673,652,851	100
199 SE 1129 Compensación redes	195,276,073	195,276,073								195,276,073	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	940,449,321	257,040,000	258,300,000	425,109,321						940,449,321	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,433,300,400	410,760,000		270,900,000	751,640,400					1,433,300,400	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,970,056,557	170,100,000	561,960,000	126,000,000	321,857,550	145,021,338	645,117,669			1,179,917,550	59.89
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	464,560,967	464,560,967								464,560,967	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,480,411,800	1,341,900,000					9,695,826	103,615,974	25,200,000	1,341,900,000	90.64
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,445,139,272	1,445,139,272								1,445,139,272	100
Aprobados en 2007	35,168,782,761	22,215,845,976	4,430,269,570	5,598,514,794	2,841,662,111	67,550,692	14,939,618			35,086,292,451	99.77
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	530,938,410	530,938,410								530,938,410	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	604,009,401	604,009,401								604,009,401	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	118,323,891	118,323,891								118,323,891	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,675,691,338	335,138,265	251,353,696	502,707,391	586,491,986					1,675,691,338	100
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,741,464,686	1,741,464,686								1,741,464,686	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,597,234,938	2,008,440,000	134,820,000	453,974,938						2,597,234,938	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	432,016,200	432,016,200								432,016,200	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,472,735,828	736,367,901		294,547,163	441,820,764					1,472,735,828	100
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,037,503,093	911,250,926	455,625,463	911,250,925	759,375,779					3,037,503,093	100
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	642,587,400	379,260,000	71,820,000	16,380,000	115,920,000	44,267,782	14,939,618			583,380,000	90.79
216 RM CCC Poza Rica	1,897,068,600	861,080,220	495,306,000	500,474,520	40,207,860					1,897,068,600	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,000,086,200	521,010,000	704,982,600	708,699,600	65,394,000					2,000,086,200	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
		Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
											Suma	% del Total
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	493,505,825	493,505,825								493,505,825	100
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	536,027,297	536,027,297								536,027,297	100
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,346,109,000	10,353,420,000	1,638,000,000	1,266,489,000	88,200,000					13,346,109,000	100
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	54,570,058	54,570,058								54,570,058	100
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15,610,909	15,610,909								15,610,909	100
226	CCI CI Guerrero Negro III	319,604,544	291,060,000	18,900,000	9,644,544						319,604,544	100
227	CG Los Humeros II	1,336,363,484	1,277,640,000	39,682,251	19,041,233						1,336,363,484	100
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	245,759,359	14,711,987	109,838,509	121,208,863						245,759,359	100
229	CT TG Baja California II	2,071,572,300		509,941,051	794,096,617	744,251,722	23,282,910				2,048,289,390	98.88
	Aprobados en 2008	12,572,057,622	1,920,527,581	1,625,252,718	1,789,106,597	2,105,353,127	1,140,425,357	2,537,062,177	1,454,330,065		7,440,240,023	59.18
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,164,237,000				807,392,968	2,045,345,400	1,311,498,632				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	549,699,192	81,900,000				144,445,795	42,724,433			81,900,000	14.90
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	108,063,547	108,063,547								108,063,547	100
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	495,482,400				76,872,600	107,415,000	211,087,800	100,107,000		76,872,600	15.51
235	CCI Baja California Sur IV	1,270,017,454		781,200,000	381,005,239	107,812,215					1,270,017,454	100
236	CCI Baja California Sur III	1,157,933,309	897,120,000	260,813,309							1,157,933,309	100
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	138,117,420				56,945,813	81,171,594	13			56,945,813	41.23
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	673,402,174	181,649,374		196,701,120	295,051,680					673,402,174	100
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,656,197,071	331,239,409	331,239,409	496,859,114	496,859,139					1,656,197,071	100
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,182,315,595	312,722,474		347,837,251	521,755,870					1,182,315,595	100
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,176,592,460	7,832,777	252,000,000	366,703,873	550,055,810					1,176,592,460	100
	Aprobados en 2009	10,002,930,639	1,099,296,060	404,460,844	1,926,479,029	2,060,584,256	312,555,650	1,498,681,800	2,700,873,000		5,490,820,189	54.89
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	243,360,306		55,440,000	187,920,306						243,360,306	100
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	820,470,697	434,909,853	347,760,844	37,800,000						820,470,697	100
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	723,103,403		1,260,000	226,800,000	495,043,403					723,103,403	100
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	564,624,258	564,624,258								564,624,258	100
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	578,337,266			231,334,904	347,002,362					578,337,266	100
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99,761,949	99,761,949								99,761,949	100
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,030,833,418			412,333,362	618,500,056					1,030,833,418	100
257	CCI Santa Rosalía II	516,173,742			80,943,257	361,356,635	73,873,850				442,299,892	85.69
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,426,265,600			749,347,200	238,681,800	238,681,800	1,498,681,800	2,700,873,000		988,029,000	18.21
	Aprobados en 2010	8,017,192,109	1,266,300,000	1,770,300,000	3,882,186,000	1,098,406,109					8,017,192,109	100
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,177,848,000			471,139,200	706,708,800					1,177,848,000	100
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	473,067,000			189,226,800	283,840,200					473,067,000	100
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,366,277,109	1,266,300,000	1,770,300,000	3,221,820,000	107,857,109					6,366,277,109	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2011	31,553,517,922		7,880,468,828	3,865,837,778	7,238,535,092	979,158,159	2,459,806,864	8,114,710,565	1,015,000,636	18,984,841,698	60.17
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	509,745,600		176,400,000	119,700,000	213,645,600					509,745,600	100
263 LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	874,175,400								874,175,400		
264 CC Centro	9,274,874,553		7,137,900,000	1,260,000,000	876,974,553					9,274,874,553	100
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,106,658,000			418,282,200	579,688,200	108,687,600				997,970,400	90.18
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	436,539,600			394,871,400	41,668,200					436,539,600	100
268 CCI Guerrero Negro IV	259,991,424			16,858,183	232,154,080		10,979,161			249,012,263	95.78
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	36,658,818				33,550,146		3,108,672			33,550,146	91.52
271 CCI Santa Rosalía III	377,974,158			9,865,120	324,188,437		43,920,601			334,053,557	88.38
272 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	23,910,895			1,539,859	19,018,730		3,352,306			20,558,589	85.98
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,300,143,600			520,057,440	780,086,160					1,300,143,600	100
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,186,025,512		476,708,828	715,063,255	2,994,253,429					4,186,025,512	100
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,412,814,199		89,460,000	400,680,000	922,674,199					1,412,814,199	100
276 CH La Parota	10,701,997,437			8,920,321	220,633,358	809,109,819	2,192,755,597	7,384,972,052	85,606,290	229,553,679	2.14
277 LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	1,052,008,726						267,051,267	729,738,513	55,218,946		
Aprobados en 2012	29,858,505,376		440,080,213	3,432,675,153	7,298,174,620	6,353,446,604	10,414,382,567	1,839,241,795	80,504,424	11,170,929,986	37.41
278 RM CT José López Portillo	3,055,348,800			143,240,580	859,442,220	859,442,220	769,579,020	367,065,720	56,579,040	1,002,682,800	32.82
279 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	221,027,965					29,808,450	99,327,854	91,891,661			
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,459,760,400			875,856,240	583,904,160					1,459,760,400	100
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	664,949,136				43,593,656	151,178,177	470,177,303			43,593,656	6.56
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	831,423,600			332,569,440	498,854,160					831,423,600	100
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	313,572,508				109,903,361	203,669,147				109,903,361	35.05
284 CG Los Humeros III	1,636,927,865			24,126,908	455,936,695	356,960,482	346,860,032	429,118,364	23,925,384	480,063,603	29.33
285 CC Centro II	10,618,139,700			280,874,916	1,247,798,727	2,285,783,539	6,803,682,518			1,528,673,643	14.40
286 CCI Baja California Sur V	1,412,493,377			87,246,596	263,684,761	1,061,562,020				350,931,357	24.84
287 LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	283,073,364				277,200,000	5,873,364				277,200,000	97.93
288 SLT 1722 Distribución Sur	642,448,800			385,469,280	256,979,520					642,448,800	100
289 CH Chicoasén II	4,944,240,000		13	265,857,593	1,067,362,960	1,061,228,624	1,598,624,773	951,166,037		1,333,220,566	26.97
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	29,346,661					8,236,381	21,110,267	13			
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	886,158,000				251,433,000	329,704,200	305,020,800			251,433,000	28.37
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,428,840,000		440,080,200	867,333,600	121,426,200					1,428,840,000	100
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,124,562,600			69,300,000	1,055,262,600					1,124,562,600	100
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,192,600			100,800,000	205,392,600					306,192,600	100
Aprobados en 2013	40,297,223,497			186,278,400	6,143,744,086	9,447,154,189	21,131,878,674	3,388,168,148		6,330,022,486	15.71
296 CC Guaymas II	10,304,114,864				865,741,073	1,607,024,853	7,255,220,314	576,128,624		865,741,073	8.40
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,827,920,972				293,981,915	901,230,700	632,708,357			293,981,915	16.08
298 CC Valle de México II	8,804,306,826				1,148,629,293	1,269,521,896	6,302,785,507	83,370,130		1,148,629,293	13.05
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,664,669,463					204,685,929	493,834,900	966,148,634			

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 8 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014		
										Suma	% del Total	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	122,866,002					28,689,066	94,176,936					
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	386,777,034					176,877,666	209,899,355					
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	3,932,275,536					630,814,779	533,630,311	2,767,830,446			176,877,666	45.73
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,093,640,200					596,698,200	990,616,019	1,506,325,981			630,814,779	16.04
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	135,550,800			17,728,200		80,955,000	36,867,600				596,698,200	19.29
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	948,805,200			168,550,200		337,806,000	383,405,400	59,043,600			98,683,200	72.80
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,271,466,000					540,061,200	668,404,800	63,000,000			506,356,200	53.37
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental- Peninsular	647,186,400					351,653,400	295,533,000				540,061,200	42.48
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,209,978,000					483,991,200	725,986,800				351,653,400	54.34
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,474,502,400					589,800,960	884,701,440				483,991,200	40
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,139,352,000						576,773,820	1,836,773,820	1,725,804,360		884,701,440	40
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	333,811,800					46,733,400	130,183,200	120,178,800	36,716,400		589,800,960	40
Aprobados en 2014	23,160,211,200					4,841,300,823	13,231,493,011	4,787,474,517	299,942,849		4,841,300,823	20.90
313 CC Guaymas III	9,138,376,800					1,192,212,769	5,895,025,277	1,964,605,230	86,533,524		1,192,212,769	13.05
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	1,798,902,000					275,259,134	671,294,887	852,347,979			275,259,134	15.30
315 CCI Baja California Sur VI	1,319,749,200						915,787,807	378,682,668	25,278,725			
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	221,508,000					33,062,400	132,602,400	55,843,200			33,062,400	14.93
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	940,741,200					104,819,400	437,925,600	397,996,200			104,819,400	11.14
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	229,446,000					41,706,000	132,489,000	55,251,000			41,706,000	18.18
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	630,075,600					115,290,000	224,481,600	217,501,200	72,802,800		115,290,000	18.30
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,045,447,200					240,584,400	268,317,000	421,218,000	115,327,800		240,584,400	23.01
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	740,048,400						296,019,360	444,029,040				
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,095,916,800					2,838,366,720	4,257,550,080				2,838,366,720	40
Inversión Financiada Condicionada	202,342,847,966	106,814,758,114	4,962,174,449	4,836,133,285	21,158,939,265	29,622,632,217	26,921,181,406	7,658,550,383	368,478,847		137,772,005,113	68.09
Aprobados en 1997	4,542,552,000	4,542,552,000									4,542,552,000	100
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	4,542,552,000	4,542,552,000									4,542,552,000	100
Aprobados en 1998	37,591,193,947	37,591,193,947									37,591,193,947	100
2 CC Altamira II	3,248,784,000	3,248,784,000									3,248,784,000	100
3 CC Bajío	4,626,594,000	4,626,594,000									4,626,594,000	100
4 CC Campeche	1,886,473,373	1,886,473,373									1,886,473,373	100
5 CC Hermosillo	2,207,418,974	2,207,418,974									2,207,418,974	100
6 CT Mérida III	2,573,235,000	2,573,235,000									2,573,235,000	100
7 CC Monterrey III	3,260,376,000	3,260,376,000									3,260,376,000	100
8 CC Naco-Nogales	2,035,152,000	2,035,152,000									2,035,152,000	100
9 CC Río Bravo II	2,998,170,000	2,998,170,000									2,998,170,000	100
10 CC Mexicali	4,474,890,000	4,474,890,000									4,474,890,000	100
11 CC Saltillo	2,155,356,000	2,155,356,000									2,155,356,000	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 9 de 10
--	---------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014	
										Suma	% del Total
12 CC Tuxpan II	3,827,250,000	3,827,250,000								3,827,250,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,818,467,800	3,818,467,800								3,818,467,800	100
14 TRN Gasoducto Samalayuca	479,026,800	479,026,800								479,026,800	100
Aprobados en 1999	23,890,145,732	23,890,145,732								23,890,145,732	100
15 CC Altamira III y IV	6,796,980,239	6,796,980,239								6,796,980,239	100
16 CC Chihuahua III	2,141,145,518	2,141,145,518								2,141,145,518	100
17 CC La Laguna II	4,275,870,026	4,275,870,026								4,275,870,026	100
18 CC Río Bravo III	3,363,011,606	3,363,011,606								3,363,011,606	100
19 CC Tuxpan III y IV	7,313,138,343	7,313,138,343								7,313,138,343	100
Aprobados en 2000	13,287,730,616	13,287,730,616								13,287,730,616	100
20 CC Altamira V	7,201,446,776	7,201,446,776								7,201,446,776	100
21 CC Tamazunchale	6,086,283,840	6,086,283,840								6,086,283,840	100
Aprobados en 2001	7,085,149,243	7,085,149,243								7,085,149,243	100
24 CC Río Bravo IV	3,368,710,611	3,368,710,611								3,368,710,611	100
25 CC Tuxpan V	3,716,438,632	3,716,438,632								3,716,438,632	100
Aprobados en 2002	3,348,319,049	3,348,319,049								3,348,319,049	100
26 CC Valladolid III	3,348,319,049	3,348,319,049								3,348,319,049	100
Aprobados en 2005	11,995,457,027	8,582,943,600	3,051,720,000	360,793,427						11,995,457,027	100
28 CCC Norte II	5,927,473,427	2,514,960,000	3,051,720,000	360,793,427						5,927,473,427	100
29 CCC Norte	6,067,983,600	6,067,983,600								6,067,983,600	100
Aprobados en 2006	2,017,427,643	1,897,560,000	119,867,643							2,017,427,643	100
31 CE La Venta III	2,017,427,643	1,897,560,000	119,867,643							2,017,427,643	100
Aprobados en 2007	2,036,898,423	2,002,140,000	34,758,423							2,036,898,423	100
33 CE Oaxaca I	2,036,898,423	2,002,140,000	34,758,423							2,036,898,423	100
Aprobados en 2008	9,663,299,604	4,587,023,927	1,754,568,383		1,914,632,080	1,390,134,501	16,940,713			8,256,224,390	85.44
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6,341,592,310	4,587,023,927	1,754,568,383		1,914,632,080	1,390,134,501	16,940,713			6,341,592,310	100
36 CC Baja California III	3,321,707,294				1,914,632,080	1,390,134,501	16,940,713			1,914,632,080	57.64
Aprobados en 2011	28,073,413,833		1,260,000	4,115,814,658	9,551,706,860	7,310,662,291	6,075,658,159	1,018,311,865		13,668,781,518	48.69
38 CC Norte III (Juárez)	12,963,239,326			2,094,522,658	7,650,273,431	3,076,255,778	142,187,459			9,744,796,089	75.17
40 CE Sureste I	7,091,970,858		1,260,000	2,021,292,000	1,901,433,429	3,167,985,429				3,923,985,429	55.33
41 CE Sureste II	8,018,203,649					1,066,421,084	5,933,470,700	1,018,311,865			
Aprobados en 2012	40,202,972,232			359,525,200	8,706,562,578	15,733,600,155	12,283,871,934	2,991,830,637	127,581,728	9,066,087,778	22.55
42 CC Noroeste	13,654,420,881					2,011,587,606	8,692,642,022	2,822,609,525	127,581,728		

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 10 de 10
--	---------------------------	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	Hasta 2014		
										Suma	% del Total	
43 CC Noreste	18,559,102,652				3,273,737,468	11,524,914,160	3,591,229,912	169,221,112			3,273,737,468	17.64
44 CE Rumorosa I, II y III	7,989,448,699			359,525,200	5,432,825,110	2,197,098,389					5,792,350,310	72.50
Aprobados en 2013	18,608,288,617				986,037,747	5,188,235,270	8,544,710,600	3,648,407,881	240,897,119		986,037,747	5.30
45 CC Topolobampo III	11,967,871,922					894,278,158	7,231,565,363	3,601,131,282	240,897,119			
46 CC Baja California II	5,033,968,380				84,735,983	3,604,081,471	1,297,874,327	47,276,599			84,735,983	1.68
47 CC Todos Santos	1,606,448,315				901,301,764	689,875,641	15,270,910				901,301,764	56.11

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar