

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
TOTAL	666,269,712,758	333,309,845,232	27,692,088,034	47,658,239,239	46,571,331,105	75,358,040,082	76,070,929,753	40,762,918,807	18,846,320,506	455,231,503,610	68.33
Inversión Financiada Directa	456,213,021,680	218,479,972,620	25,234,380,847	43,388,670,507	28,903,578,509	41,197,000,000	44,455,633,222	35,831,529,851	18,722,256,124	316,006,602,483	69.27
Aprobados en 1997	33,067,469,266	33,067,469,266								33,067,469,266	100
1 CG Cerro Prieto IV	1,343,368,000	1,343,368,000								1,343,368,000	100
2 CC Chihuahua	3,605,757,545	3,605,757,545								3,605,757,545	100
3 CCI Guerrero Negro II	357,069,245	357,069,245								357,069,245	100
4 CC Monterrey II	4,304,129,713	4,304,129,713								4,304,129,713	100
5 CD Puerto San Carlos II	796,531,489	796,531,489								796,531,489	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,002,093,680	4,002,093,680								4,002,093,680	100
7 CT Samalayuca II	9,115,858,115	9,115,858,115								9,115,858,115	100
9 LT 211 Cable Submarino	1,300,245,999	1,300,245,999								1,300,245,999	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,724,682,336	1,724,682,336								1,724,682,336	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,383,324,085	1,383,324,085								1,383,324,085	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,277,314,754	2,277,314,754								2,277,314,754	100
13 SE 218 Noroeste	658,539,817	658,539,817								658,539,817	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	438,880,975	438,880,975								438,880,975	100
15 SE 220 Oriental-Centro	817,031,098	817,031,098								817,031,098	100
16 SE 221 Occidental	942,642,415	942,642,415								942,642,415	100
Aprobados en 1998	3,789,993,792	3,789,993,792								3,789,993,792	100
17 LT 301 Centro	579,070,921	579,070,921								579,070,921	100
18 LT 302 Sureste	535,036,541	535,036,541								535,036,541	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	359,833,760	359,833,760								359,833,760	100
20 LT 304 Noroeste	366,865,330	366,865,330								366,865,330	100
21 SE 305 Centro-Oriente	474,222,307	474,222,307								474,222,307	100
22 SE 306 Sureste	584,857,000	584,857,000								584,857,000	100
23 SE 307 Noreste	316,410,510	316,410,510								316,410,510	100
24 SE 308 Noroeste	573,697,423	573,697,423								573,697,423	100
Aprobados en 1999	20,675,627,141	20,675,627,141								20,675,627,141	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,708,476,341	1,708,476,341								1,708,476,341	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,492,605,335	1,492,605,335								1,492,605,335	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,585,176,632	1,585,176,632								1,585,176,632	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,338,906,013	4,338,906,013								4,338,906,013	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	580,140,873	580,140,873								580,140,873	100
30 LT 411 Sistema Nacional	1,711,980,283	1,711,980,283								1,711,980,283	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,581,907,823	3,581,907,823								3,581,907,823	100
32 SE 401 Occidental - Central	835,899,259	835,899,259								835,899,259	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,008,713,641	1,008,713,641								1,008,713,641	100
34 SE 403 Noreste	942,433,869	942,433,869								942,433,869	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	526,467,032	526,467,032								526,467,032	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	111,648,173	111,648,173								111,648,173	100
37 SE 410 Sistema Nacional	2,251,271,867	2,251,271,867								2,251,271,867	100
Aprobados en 2000	9,597,076,502	9,597,076,502								9,597,076,502	100
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,479,639,980	1,479,639,980								1,479,639,980	100
39 LT 414 Norte-Occidental	853,742,890	853,742,890								853,742,890	100
40 LT 502 Oriental - Norte	192,433,930	192,433,930								192,433,930	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,214,957,590	3,214,957,590								3,214,957,590	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,396,168,176	1,396,168,176								1,396,168,176	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	568,746,880	568,746,880								568,746,880	100
44 SE 412 Compensación Norte	285,961,000	285,961,000								285,961,000	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	744,816,280	744,816,280								744,816,280	100
46 SE 503 Oriental	278,221,190	278,221,190								278,221,190	100
47 SE 504 Norte - Occidental	582,388,586	582,388,586								582,388,586	100
Aprobados en 2001	8,977,937,514	8,977,937,514								8,977,937,514	100
48 CCI Baja California Sur I	728,024,284	728,024,284								728,024,284	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,649,127,727	1,649,127,727								1,649,127,727	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,982,139,471	1,982,139,471								1,982,139,471	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	372,116,186	372,116,186								372,116,186	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	357,709,599	357,709,599								357,709,599	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	216,701,589	216,701,589								216,701,589	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	337,852,047	337,852,047								337,852,047	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	275,324,738	275,324,738								275,324,738	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	178,861,891	178,861,891								178,861,891	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,013,744,771	1,013,744,771								1,013,744,771	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	393,804,099	393,804,099								393,804,099	100
60 SUV Ministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,472,531,112	1,472,531,112								1,472,531,112	100
Aprobados en 2002	39,321,117,030	35,856,023,892			28,902,965	173,484,428	3,262,705,745			35,884,926,857	91.26
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,000,839,827	1,000,839,827								1,000,839,827	100
62 CCC Pacífico	11,177,250,812	7,946,900,000				9,100,000	3,221,250,812			7,946,900,000	71.10
63 CH El Cajón	10,835,296,173	10,835,296,173								10,835,296,173	100
64 LT Lineas Centro	87,014,538	87,014,538								87,014,538	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	888,101,747	888,101,747								888,101,747	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	974,643,670	974,643,670								974,643,670	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	265,882,370	265,882,370								265,882,370	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,206,853,869	1,206,853,869								1,206,853,869	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	431,737,059	431,737,059								431,737,059	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	482,456,429	482,456,429								482,456,429	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	176,478,939	176,478,939								176,478,939	100
72 RM Adolfo López Mateos	401,807,211	401,807,211								401,807,211	100
73 RM Altamira	550,447,911	550,447,911								550,447,911	100
74 RM Botello	82,524,442	82,524,442								82,524,442	100
75 RM Carbón II	150,215,962	150,215,962								150,215,962	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	243,958,013	243,958,013								243,958,013	100
77 RM Dos Bocas	187,247,112	187,247,112								187,247,112	100
78 RM Emilio Portes Gil	3,206,372	3,206,372								3,206,372	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,656,038,800	1,656,038,800								1,656,038,800	100
80 RM Gomez Palacio	383,370,000	383,370,000								383,370,000	100
82 RM Huinalá	7,799,974	7,799,974								7,799,974	100
83 RM Ixtaczoquitlán	11,898,822	11,898,822								11,898,822	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175,617,000	175,617,000								175,617,000	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	639,600,390	639,600,390								639,600,390	100
90 RM CT Puerto Libertad	174,720,000	174,720,000								174,720,000	100
91 RM Punta Prieta	149,702,007	149,702,007								149,702,007	100
92 RM Salamanca	420,556,396	420,556,396								420,556,396	100
93 RM Tuxpango	225,795,401	225,795,401								225,795,401	100
94 RM CT Valle de México	75,270,000	75,270,000								75,270,000	100
95 SE Norte	100,150,570	100,150,570								100,150,570	100
98 SE 705 Capacitores	45,231,992	45,231,992								45,231,992	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	582,594,779	582,594,779								582,594,779	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,035,048,235	1,035,048,235								1,035,048,235	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	362,487,645	362,487,645								362,487,645	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	250,763,136	250,763,136								250,763,136	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	86,984,976	86,984,976								86,984,976	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,472,549,742	2,237,807,416			28,902,965	164,384,428	41,454,933			2,266,710,381	91.68
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,318,974,709	1,318,974,709								1,318,974,709	100
Aprobados en 2003	10,205,700,765	9,551,790,313				13,000,000	45,500,000	542,606,311	52,804,141	9,551,790,313	93.59
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	968,451,380	968,451,380								968,451,380	100
107 CCI Baja California Sur II	786,379,451	786,379,451								786,379,451	100
108 LT 807 Durango I	445,400,254	445,400,254								445,400,254	100
110 RM CCC Tula	68,264,586	68,264,586								68,264,586	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	409,156,631	409,156,631								409,156,631	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	177,966,945	177,966,945								177,966,945	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466,034,634	466,034,634								466,034,634	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397,150,000	397,150,000								397,150,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	574,600,000	574,600,000								574,600,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268,111,155	268,111,155								268,111,155	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	140,460,723	140,460,723								140,460,723	100
123 SE 812 Golfo Norte	68,876,314	68,876,314								68,876,314	100
124 SE 813 División Bajío	699,434,203	699,434,203								699,434,203	100
126 SLT 801 Altiplano	1,098,635,980	1,098,635,980								1,098,635,980	100
127 SLT 802 Tamaulipas	926,328,949	926,328,949								926,328,949	100
128 SLT 803 NOINE	1,517,776,000	863,865,548				13,000,000	45,500,000	542,606,311	52,804,141	863,865,548	56.92
130 SLT 806 Bajío	1,192,673,560	1,192,673,560								1,192,673,560	100
Aprobados en 2004	4,644,094,780	4,408,690,780				887,302		234,516,698		4,408,690,780	94.93
132 CE La Venta II	1,419,184,000	1,419,184,000								1,419,184,000	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88,422,256	88,422,256								88,422,256	100
138 SE 911 Noreste	116,449,450	116,449,450								116,449,450	100
139 SE 912 División Oriente	155,625,977	155,625,977								155,625,977	100
140 SE 914 División Centro Sur	405,406,157	170,002,157				887,302		234,516,698		170,002,157	41.93
141 SE 915 Occidental	151,119,527	151,119,527								151,119,527	100
142 SLT 901 Pacífico	541,888,581	541,888,581								541,888,581	100
143 SLT 902 Istmo	1,046,996,327	1,046,996,327								1,046,996,327	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	719,002,505	719,002,505								719,002,505	100
Aprobados en 2005	28,857,400,156	25,766,845,000	2,542,427,381	526,911,619		5,135,000	16,081,156			28,836,184,000	99.93
146 CH La Yesca	16,250,000,000	13,547,261,000	2,175,827,381	526,911,619						16,250,000,000	100
147 CCC Baja California	2,265,900,000	2,265,900,000								2,265,900,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	359,102,146	359,102,146								359,102,146	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	582,039,484	582,039,484								582,039,484	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	616,295,394	616,295,394								616,295,394	100
151 SE 1006 Central---Sur	201,568,913	201,568,913								201,568,913	100
152 SE 1005 Noroeste	788,982,350	788,982,350								788,982,350	100
156 RM Infiernillo	219,687,351	219,687,351								219,687,351	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,978,136,277	1,978,136,277								1,978,136,277	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171,405,000	171,405,000								171,405,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58,451,263	58,451,263								58,451,263	100
160 RM CCC Samalayuca II	14,105,000	14,105,000								14,105,000	100
161 RM CCC El Sauz	54,925,000	54,925,000								54,925,000	100
162 RM CCC Huinala II	24,634,779	24,634,779								24,634,779	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203,360,092	203,360,092								203,360,092	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	866,216,156	478,400,000	366,600,000			5,135,000	16,081,156			845,000,000	97.55
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75,781,498	75,781,498								75,781,498	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	788,636,381	788,636,381								788,636,381	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,873,949,935	1,873,949,935								1,873,949,935	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	425,909,224	425,909,224								425,909,224	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,038,313,913	1,038,313,913								1,038,313,913	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2006	33,571,153,512	25,668,676,969	4,379,145,420	1,341,613,741	1,531,372,973	187,641,532	15,905,370	446,797,507		32,920,809,103	98.06
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,693,911,095	5,595,943,301	1,333,800,000	385,770,359	378,397,435					7,693,911,095	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	467,819,183	261,978,743	205,840,440							467,819,183	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16,059,017	16,059,017								16,059,017	100
181 RM CN Laguna Verde	8,379,247,578	8,379,247,578								8,379,247,578	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415,350,000	415,350,000								415,350,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74,815,000	74,815,000								74,815,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	301,607,618	233,514,983	68,092,635							301,607,618	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,675,596,873	2,128,100,000	157,300,000	515,244,704	874,952,169					3,675,596,873	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	208,561,496	208,561,496								208,561,496	100
190 SE 1120 Noroeste	911,644,981	455,822,484	347,124,440			108,698,057				802,946,924	88.08
191 SE 1121 Baja California	71,161,974	71,161,974								71,161,974	100
192 SE 1122 Golfo Norte	824,108,909	389,076,909		105,234,493			329,797,507			494,311,402	59.98
193 SE 1123 Norte	49,485,956	49,485,956								49,485,956	100
194 SE 1124 Bajío Centro	509,780,505	353,776,098	156,004,407							509,780,505	100
195 SE 1125 Distribución	1,257,769,669	1,257,769,669								1,257,769,669	100
197 SE 1127 Sureste	206,901,422	206,901,422								206,901,422	100
198 SE 1128 Centro Sur	695,038,656	159,858,894	299,255,801		166,984,116	68,939,845				626,098,811	90.08
199 SE 1129 Compensación redes	201,475,313	201,475,313								201,475,313	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	907,308,987	471,180,021	410,128,966	26,000,000						907,308,987	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,149,640,843	604,936,709	369,854,108	174,850,026						1,149,640,843	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,032,598,035	755,300,000	1,031,744,623	134,514,159	111,039,253					2,032,598,035	100
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	479,308,934	479,308,934								479,308,934	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,527,409,000	1,384,500,000				10,003,630	15,905,370	117,000,000		1,384,500,000	90.64
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,514,552,468	1,514,552,468								1,514,552,468	100
Aprobados en 2007	36,691,538,039	27,468,768,847	4,410,189,004	394,700,436	516,898,772	268,907,990	155,175,956	3,476,897,034		32,790,557,059	89.37
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	547,793,597	547,793,597								547,793,597	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	623,184,302	623,184,302								623,184,302	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122,080,205	122,080,205								122,080,205	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,728,887,888	487,546,384				5,492,890	15,545,335	1,220,303,279		487,546,384	28.20
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,796,749,279	1,796,749,279								1,796,749,279	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,679,686,841	2,211,300,000	442,482,482	25,904,359						2,679,686,841	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	445,731,000	440,677,432			5,053,568					445,731,000	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,519,489,348	714,159,992	258,313,185		65,496,184	16,760,887	32,461,637	432,297,463		1,037,969,361	68.31
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,133,931,762	1,081,206,464	47,008,975		125,357,271	22,425,104	33,637,656	1,824,296,292		1,253,572,710	40.00
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	822,959,137	450,232,094	54,569,866	41,001,714	53,058,954	172,813,875	51,282,634			598,862,628	72.77
216 RM CCC Poza Rica	1,957,293,000	1,710,673,900	210,996,500	15,853,500	19,769,100					1,957,293,000	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,062,381,347	1,264,177,642	730,772,926	67,430,779						2,062,381,347	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
											Suma	% del Total
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	509,172,677	509,172,677								509,172,677	100
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	553,044,037	553,044,037								553,044,037	100
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,769,795,000	12,548,900,000	977,600,000	243,295,000						13,769,795,000	100
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	56,302,441	56,302,441								56,302,441	100
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16,106,493	16,106,493								16,106,493	100
226	CCI CI Guerrero Negro III	329,750,720	319,800,000	6,500,000	1,215,084	2,235,636					329,750,720	100
227	CG Los Humeros II	1,378,787,722	1,359,142,005	19,645,717							1,378,787,722	100
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	253,561,243	128,504,480	125,056,763							253,561,243	100
229	CT TG Baja California II	2,384,850,000	528,015,423	1,537,242,590		245,928,059	51,415,234	22,248,694			2,311,186,072	96.91
	Aprobados en 2008	12,997,820,563	5,181,732,855	570,515,673	890,513,169	946,168,912	256,591,166	483,124,330	4,669,174,458		7,588,930,609	58.39
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,296,435,000				1,651,000	62,803,000	4,231,981,000				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	567,149,960	344,500,000			29,537,820	193,112,140				344,500,000	60.74
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	111,494,136	111,494,136								111,494,136	100
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	537,862,000			391,963,000	38,610,000	17,589,000	89,700,000			430,573,000	80.05
235	CCI Baja California Sur IV	1,310,335,468	806,000,000	494,853,944	9,481,524						1,310,335,468	100
236	CCI Baja California Sur III	1,194,693,097	1,194,693,097								1,194,693,097	100
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	142,502,100			58,753,617	83,748,470	13				142,502,087	100
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	694,780,021	577,416,021			101,472,800	15,891,200				678,888,821	97.71
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,708,774,756	1,027,928,161		109,137,873	489,508,877	82,199,845				1,626,574,911	95.19
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,219,849,423	322,650,172	75,661,729	321,177,155	20,232,147	42,934,762	437,193,458			719,489,056	58.98
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,213,944,602	797,051,268			232,828,765	89,490,141	94,574,428			1,029,880,033	84.84
	Aprobados en 2009	10,328,740,825	1,597,539,749	1,368,188,913	3,249,707,175	2,442,918,959	43,661,137	86,743,644	1,539,981,248		8,658,354,796	83.83
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	246,288,718	75,265,814	163,486,414	7,536,490						246,288,718	100
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	807,521,741	770,318,315	37,203,426							807,521,741	100
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	746,059,067	19,500	457,847,000	280,153,965	8,038,602					746,059,067	100
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	582,548,837	582,548,837								582,548,837	100
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	596,697,179		81,518,073	389,550,720	102,251,357	23,377,029				573,320,150	96.08
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	102,928,995	102,928,995								102,928,995	100
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,063,558,288	66,458,288			1,712,828	15,569,242	979,817,930			66,458,288	6.25
257	CCI Santa Rosalía II	584,610,000				5,025,280	19,421,402	560,163,318				
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,598,528,000		628,134,000	2,572,466,000	2,332,629,000	13,546,000	51,753,000			5,533,229,000	98.83
	Aprobados en 2010	8,271,706,144	3,133,000,000	3,189,812,951	1,195,577,773	188,491,953	93,374,242	25,727,156	445,722,069		7,706,882,677	93.17
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,215,240,000			1,066,638,508	63,712,025	84,889,467				1,130,350,533	93.01
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	488,085,000		8,151,000			8,484,775	25,727,156	445,722,069		8,151,000	1.67
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,568,381,144	3,133,000,000	3,181,661,951	128,939,265	124,779,928					6,568,381,144	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015		
										Suma	% del Total	
Aprobados en 2011	31,201,954,264	3,738,800,000	7,093,083,322	4,872,733,593	2,130,330,527	110,857,006	239,283,629	1,961,353,914	11,055,512,273	17,834,947,442	57.16	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	489,235,669	182,000,000	123,500,000	183,735,669						489,235,669	100	
264 CC Centro	9,569,315,015	3,464,500,000	5,774,935,075	224,398,395	105,481,545					9,569,315,015	100	
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,141,790,000			1,029,652,000	112,138,000					1,141,790,000	100	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450,398,000		170,677,143	274,578,616	5,142,241					450,398,000	100	
268 CCI Guerrero Negro IV	268,245,120		40,621,061	160,546,438	67,077,621					268,245,120	100	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	37,822,590			36,003,877	1,818,713					37,822,590	100	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,341,418,000				108,783,207	94,430,687	141,646,037	996,558,069		108,783,207	8.11	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,318,915,211			2,590,877,198	1,720,815,200	7,222,813				4,311,692,398	99.83	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,457,665,443	92,300,000	983,350,043	372,941,400	9,074,000					1,457,665,443	100	
276 CH Nuevo Guerrero	11,041,743,388					9,203,506	97,637,592	964,795,845	9,970,106,445			
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,085,405,828								1,085,405,828			
Aprobados en 2012	30,743,046,958		1,648,460,164	7,277,070,359	2,656,607,304	1,323,621,078	2,661,056,931	7,839,132,561	7,337,098,561	11,582,137,827	37.67	
278 RM CT José López Portillo	3,152,344,000			3,452,800	159,086,850	68,086,850	31,621,200	2,890,096,300		162,539,650	5.16	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,506,102,000				9,923,667	41,608,060	231,412,090	1,223,158,183		9,923,667	.66	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	750,672,000				131,151,709	455,169,403	164,350,888			131,151,709	17.47	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	857,818,000				117,523,055	241,284,589	499,010,356					
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	323,527,191				53,919,671	215,686,016	53,921,504			53,919,671	16.67	
284 CG Los Humeros III	1,688,893,830		17,492,631	348,511,332	192,474,828	84,871,462	91,741,169	953,802,408		558,478,791	33.07	
285 CC Centro II	10,955,223,500				3,791,580	1,567,335,263	2,046,998,096		7,337,098,561			
286 CCI Baja California Sur V	1,457,334,437			952,606,902	493,349,844	11,377,691				1,445,956,746	99.22	
288 SLT 1722 Distribución Sur	662,844,000				198,473,288	105,721,395	132,582,099	226,067,218		198,473,288	29.94	
289 CH Chicoasén II	5,273,060,000			3,952,092,781	1,030,880,877	143,278,213	146,808,129			4,982,973,658	94.50	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	31,122,000				9,006,647	22,115,353				9,006,647	28.94	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,133,730,000			935,194,000	144,144,000	54,392,000				1,079,338,000	95.20	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,474,200,000			768,662,817	471,341,260	234,195,923				1,474,200,000	100	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,160,263,000			709,569,796	450,693,204					1,160,263,000	100	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	315,913,000			152,734,920	163,178,080					315,913,000	100	
Aprobados en 2013	40,190,643,415		32,558,019	18,103,500,142	7,522,643,921	2,104,690,939	5,576,962,495	6,850,287,886	13	25,658,702,082	63.84	
296 CC Empalme I	9,597,562,000			5,865,075,671	3,648,970,000	52,455,000	31,061,329			9,514,045,671	99.13	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,870,300,835				647,459,813	1,222,841,022				647,459,813	34.62	
298 CC Valle de México II	9,083,808,630			8,075,093,715	659,824,178	132,873,936	216,016,801			8,734,917,893	96.16	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	854,220,770				2,815,423	136,374,381	715,030,966			2,815,423	.33	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	126,766,510					29,599,830	97,166,680					
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	399,055,670						182,492,830	216,562,827				
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,195,750,000					48,997,923	72,139,626	109,612,451	3,965,000,000	13	48,997,923	1.17
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,272,100,000			2,510,326,000	694,824,000	66,950,000				3,205,150,000	97.95	

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	139,854,000		32,558,019	55,273,972	52,022,009					139,854,000	100
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,021,774,000			410,651,007	476,974,186	134,148,807				887,625,193	86.87
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,416,584,000			1,079,637,000	305,851,000	31,096,000				1,385,488,000	97.80
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	827,996,000			96,891,717	719,444,999	11,659,284				816,336,716	98.59
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,248,390,000					100,222,460	150,333,690	997,833,850			
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,521,312,000					9,974,003	21,460,998	1,489,876,999			
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,270,760,000				138,847,800	94,744,000	4,037,168,200			138,847,800	3.25
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	344,409,000			10,551,060	126,612,590	9,612,590	16,618,550	181,014,210		137,163,650	39.83
Aprobados en 2014	23,887,278,493			5,536,342,500	7,552,884,274	7,235,064,109	2,830,244,989	732,742,621		13,089,226,774	54.80
313 CC Empalme II	9,428,484,000			4,460,787,500	4,598,360,000	41,913,365	327,423,135			9,059,147,500	96.08
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,847,832,493				552,426,238	1,295,406,255				552,426,238	29.90
315 CCI Baja California Sur VI	1,361,646,000				34,860,436	52,704,340	1,274,081,224			34,860,436	2.56
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	228,540,000			9,347,000	170,625,000	48,568,000				179,972,000	78.75
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	970,606,000			729,404,000	202,046,000	39,156,000				931,450,000	95.97
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	236,730,000			48,789,000	149,682,000	38,259,000				198,471,000	83.84
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	650,078,000			148,356,000	45,799,000	71,877,000	384,046,000			194,155,000	29.87
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,078,636,000			139,659,000	40,612,000	72,150,000	826,215,000			180,271,000	16.71
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	763,542,000					12,319,749	18,479,630	732,742,621			
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,321,184,000				1,758,473,600	5,562,710,400				1,758,473,600	24.02
Aprobados en 2015	69,192,722,521				3,386,357,949	29,380,084,071	29,057,121,821	7,092,317,544	276,841,136	3,386,357,949	4.89
323 CC San Luis Potosí	11,230,908,000					1,465,209,005	7,244,884,738	2,414,466,054	106,348,203		
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	322,634,000						127,065,484	195,568,516			
325 CC Lerdo (Norte IV)	13,078,416,000				1,706,238,963	8,436,683,528	2,811,650,803	123,842,706		1,706,238,963	13.05
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,211,352,000				530,365,108	1,073,993,765	606,993,127			530,365,108	23.98
327 CG Los Azufres III Fase II	819,754,000				14,479,686	371,021,222	410,904,234	23,348,858		14,479,686	1.77
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	66,794,000					15,384,850	51,409,150				
329 CG Cerritos Colorados Fase I	846,477,424					88,545,041	567,838,076	190,094,307			
330 CH Las Cruces	8,693,743,097				770,909,854	2,359,180,564	3,199,790,256	2,193,369,490	170,492,933	770,909,854	8.87
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	461,396,000						377,821,366	83,574,634			
332 CE Sureste II y III	14,021,410,000					2,411,682,520	10,502,036,090	1,107,691,390			
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	497,354,000					57,058,859	72,781,735	367,513,406			
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	66,482,000					4,734,262	57,339,282	4,408,456			
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	279,240,000					194,835,394	84,404,606				
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,536,236,000				92,080,937	522,420,977	731,635,307	190,098,779		92,080,937	5.99
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,911,624,000				207,036,479	595,081,006	911,165,567	198,340,948		207,036,479	10.83

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

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

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015	
										Suma	% del Total
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,165,670,000					866,268,000	1,299,402,000				
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,983,232,000				65,246,922	10,917,985,078				65,246,922	.59
Inversión Financiada Condicionada	210,056,691,078	114,829,872,612	2,457,707,187	4,269,568,732	17,667,752,596	34,161,040,082	31,615,296,531	4,931,388,956	124,064,382	139,224,901,127	66.28
Aprobados en 1997	4,686,760,000	4,686,760,000								4,686,760,000	100
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	4,686,760,000	4,686,760,000								4,686,760,000	100
Aprobados en 1998	38,290,331,183	38,290,331,183								38,290,331,183	100
2 CC Altamira II	3,351,920,000	3,351,920,000								3,351,920,000	100
3 CC Bajío	4,773,470,000	4,773,470,000								4,773,470,000	100
4 CC Campeche	1,946,361,417	1,946,361,417								1,946,361,417	100
5 CC Hermosillo	2,277,495,766	2,277,495,766								2,277,495,766	100
6 CT Mérida III	2,654,925,000	2,654,925,000								2,654,925,000	100
7 CC Monterrey III	3,363,880,000	3,363,880,000								3,363,880,000	100
8 CC Naco-Nogales	2,099,760,000	2,099,760,000								2,099,760,000	100
9 CC Río Bravo II	3,093,350,000	3,093,350,000								3,093,350,000	100
10 CC Mexicali	4,616,950,000	4,616,950,000								4,616,950,000	100
11 CC Saltillo	2,223,780,000	2,223,780,000								2,223,780,000	100
12 CC Tuxpan II	3,948,750,000	3,948,750,000								3,948,750,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,939,689,000	3,939,689,000								3,939,689,000	100
Aprobados en 1999	24,648,563,056	24,648,563,056								24,648,563,056	100
15 CC Altamira III y IV	7,012,757,388	7,012,757,388								7,012,757,388	100
16 CC Chihuahua III	2,209,118,392	2,209,118,392								2,209,118,392	100
17 CC La Laguna II	4,411,611,932	4,411,611,932								4,411,611,932	100
18 CC Río Bravo III	3,469,773,879	3,469,773,879								3,469,773,879	100
19 CC Tuxpan III y IV	7,545,301,465	7,545,301,465								7,545,301,465	100
Aprobados en 2000	13,709,563,335	13,709,563,335								13,709,563,335	100
20 CC Altamira V	7,430,064,135	7,430,064,135								7,430,064,135	100
21 CC Tamazunchale	6,279,499,200	6,279,499,200								6,279,499,200	100
Aprobados en 2001	7,310,074,616	7,310,074,616								7,310,074,616	100
24 CC Río Bravo IV	3,475,653,805	3,475,653,805								3,475,653,805	100
25 CC Tuxpan V	3,834,420,811	3,834,420,811								3,834,420,811	100
Aprobados en 2002	3,454,614,891	3,454,614,891								3,454,614,891	100
26 CC Valladolid III	3,454,614,891	3,454,614,891								3,454,614,891	100
Aprobados en 2005	12,376,265,187	12,004,018,000	372,247,187							12,376,265,187	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

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 2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	Hasta 2015		
										Suma	% del Total	
28 CCC Norte II	6,115,647,187	5,743,400,000	372,247,187								6,115,647,187	100
29 CCC Norte	6,260,618,000	6,260,618,000									6,260,618,000	100
Aprobados en 2006	2,081,472,965	2,081,472,965									2,081,472,965	100
31 CE La Venta III	2,081,472,965	2,081,472,965									2,081,472,965	100
Aprobados en 2007	2,101,561,865	2,101,561,865									2,101,561,865	100
33 CE Oaxaca I	2,101,561,865	2,101,561,865									2,101,561,865	100
Aprobados en 2008	9,970,071,020	6,542,912,701		683,882,459	1,746,142,476	997,133,384					8,972,937,636	90.00
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6,542,912,701	6,542,912,701									6,542,912,701	100
36 CC Baja California III	3,427,158,319			683,882,459	1,746,142,476	997,133,384					2,430,024,935	70.90
Aprobados en 2011	20,691,883,524		2,085,460,000	3,585,686,273	7,944,020,357	6,930,015,547	146,701,347				13,615,166,630	65.80
38 CC Norte III (Juárez)	13,374,770,734			2,161,015,441	7,893,139,254	3,173,914,692	146,701,347				10,054,154,695	75.17
40 CE Sureste I	7,317,112,790		2,085,460,000	1,424,670,832	50,881,103	3,756,100,855					3,561,011,935	48.67
Aprobados en 2012	27,671,293,624				5,546,828,144	13,343,031,611	8,734,102,520	47,331,349			5,546,828,144	20.05
42 CC Noroeste	8,523,013,109				1,585,114,934	5,419,605,191	1,470,961,635	47,331,349			1,585,114,934	18.60
43 CC Noreste	19,148,280,515				3,961,713,210	7,923,426,420	7,263,140,885				3,961,713,210	20.69
Aprobados en 2013	15,052,579,126				1,780,184,601	7,477,506,374	4,950,612,966	828,519,484	15,755,701		1,780,184,601	11.83
45 CC Topolobampo III	8,201,355,552				818,374,063	5,169,161,088	2,097,077,372	116,743,029			818,374,063	9.98
46 CC Baja California II	5,193,776,900				961,810,538	2,308,345,286	1,923,621,076				961,810,538	18.52
47 CC Todos Santos	1,657,446,674						929,914,518	711,776,455	15,755,701			
Aprobados en 2015	28,011,656,686				650,577,018	5,413,353,166	17,783,879,698	4,055,538,123	108,308,681		650,577,018	2.32
48 CC Guadalajara I	11,878,611,615					2,095,330,614	7,376,433,103	2,298,539,217	108,308,681			
49 CE Sureste IV y V	13,834,637,037					1,840,006,727	10,237,631,404	1,756,998,906				
50 CC La Paz	2,298,408,034				650,577,018	1,478,015,825	169,815,191				650,577,018	28.31

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar