

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 1 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
<b>TOTAL</b>	1,076,381,636,307	825,442,080,565	8,110,965,391	8,175,386,894	54,806,138,676	40,870,396,626	26,777,399,991	29,966,300,007	82,232,968,157	896,534,571,526	83.29
<b>Inversión Financiada Directa</b>	727,088,072,944	537,421,866,689	5,159,176,870	4,404,861,216	16,482,000,010	24,643,500,004	26,777,399,991	29,966,300,007	82,232,968,157	563,467,904,785	77.50
<b>Aprobados en 1997</b>	54,942,872,014	54,942,872,014								54,942,872,014	100
1 CG Cerro Prieto IV	2,232,057,600	2,232,057,600								2,232,057,600	100
2 CC Chihuahua	5,991,104,844	5,991,104,844								5,991,104,844	100
3 CCI Guerrero Negro II	593,284,284	593,284,284								593,284,284	100
4 CC Monterrey II	7,151,477,062	7,151,477,062								7,151,477,062	100
5 CD Puerto San Carlos II	1,323,467,705	1,323,467,705								1,323,467,705	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,649,632,576	6,649,632,576								6,649,632,576	100
7 CT Samalaya II	15,146,348,868	15,146,348,868								15,146,348,868	100
9 LT 211 Cable Submarino	2,160,408,737	2,160,408,737								2,160,408,737	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,865,626,035	2,865,626,035								2,865,626,035	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,298,446,173	2,298,446,173								2,298,446,173	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,783,846,053	3,783,846,053								3,783,846,053	100
13 SE 218 Noroeste	1,094,189,234	1,094,189,234								1,094,189,234	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	729,217,621	729,217,621								729,217,621	100
15 SE 220 Oriental-Centro	1,357,528,594	1,357,528,594								1,357,528,594	100
16 SE 221 Occidental	1,566,236,628	1,566,236,628								1,566,236,628	100
<b>Aprobados en 1998</b>	6,297,220,455	6,297,220,455								6,297,220,455	100
17 LT 301 Centro	962,148,608	962,148,608								962,148,608	100
18 LT 302 Sureste	888,983,791	888,983,791								888,983,791	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	597,877,632	597,877,632								597,877,632	100
20 LT 304 Noroeste	609,560,856	609,560,856								609,560,856	100
21 SE 305 Centro-Oriente	787,938,602	787,938,602								787,938,602	100
22 SE 306 Sureste	971,762,400	971,762,400								971,762,400	100
23 SE 307 Noreste	525,728,232	525,728,232								525,728,232	100
24 SE 308 Noroeste	953,220,334	953,220,334								953,220,334	100
<b>Aprobados en 1999</b>	34,353,349,714	34,353,349,714								34,353,349,714	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,838,699,152	2,838,699,152								2,838,699,152	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,480,021,172	2,480,021,172								2,480,021,172	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,633,831,943	2,633,831,943								2,633,831,943	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,209,259,222	7,209,259,222								7,209,259,222	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	963,926,374	963,926,374								963,926,374	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,844,521,085	2,844,521,085								2,844,521,085	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,951,477,614	5,951,477,614								5,951,477,614	100
32 SE 401 Occidental - Central	1,388,878,769	1,388,878,769								1,388,878,769	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,676,016,511	1,676,016,511								1,676,016,511	100
34 SE 403 Noreste	1,565,890,122	1,565,890,122								1,565,890,122	100

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 2 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	874,745,222	874,745,222								874,745,222	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	185,507,734	185,507,734								185,507,734	100
37 SE 410 Sistema Nacional	3,740,574,794	3,740,574,794								3,740,574,794	100
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>15,945,911,727</b>	<b>15,945,911,727</b>								<b>15,945,911,727</b>	<b>100</b>
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,458,478,736	2,458,478,736								2,458,478,736	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,418,526,648	1,418,526,648								1,418,526,648	100
40 LT 502 Oriental - Norte	319,736,376	319,736,376								319,736,376	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,341,775,688	5,341,775,688								5,341,775,688	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,319,787,123	2,319,787,123								2,319,787,123	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	944,994,816	944,994,816								944,994,816	100
44 SE 412 Compensación Norte	475,135,200	475,135,200								475,135,200	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,237,540,896	1,237,540,896								1,237,540,896	100
46 SE 503 Oriental	462,275,208	462,275,208								462,275,208	100
47 SE 504 Norte - Occidental	967,661,036	967,661,036								967,661,036	100
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>14,919,106,392</b>	<b>14,919,106,392</b>								<b>14,919,106,392</b>	<b>100</b>
48 CCI Baja California Sur I	1,209,640,349	1,209,640,349								1,209,640,349	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,740,089,146	2,740,089,146								2,740,089,146	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,293,400,967	3,293,400,967								3,293,400,967	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	618,285,355	618,285,355								618,285,355	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	594,348,257	594,348,257								594,348,257	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	360,058,025	360,058,025								360,058,025	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	561,354,170	561,354,170								561,354,170	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	457,462,642	457,462,642								457,462,642	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	297,185,911	297,185,911								297,185,911	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,684,375,927	1,684,375,927								1,684,375,927	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	654,320,657	654,320,657								654,320,657	100
60 SUV Ministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,448,584,986	2,448,584,986								2,448,584,986	100
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>60,372,569,441</b>	<b>60,372,569,441</b>								<b>60,372,569,441</b>	<b>100</b>
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,662,933,867	1,662,933,867								1,662,933,867	100
62 CCC Pacífico	13,694,961,794	13,694,961,794								13,694,961,794	100
63 CH El Cajón	18,003,261,334	18,003,261,334								18,003,261,334	100
64 LT Lineas Centro	144,578,002	144,578,002								144,578,002	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,475,615,210	1,475,615,210								1,475,615,210	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,619,407,944	1,619,407,944								1,619,407,944	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	441,773,784	441,773,784								441,773,784	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,005,234,121	2,005,234,121								2,005,234,121	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	717,347,729	717,347,729								717,347,729	100

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 3 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	801,619,913	801,619,913								801,619,913	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	293,226,545	293,226,545								293,226,545	100
72 RM Adolfo López Mateos	667,618,049	667,618,049								667,618,049	100
73 RM Altamira	914,590,374	914,590,374								914,590,374	100
74 RM Botello	137,117,534	137,117,534								137,117,534	100
75 RM Carbón II	249,589,598	249,589,598								249,589,598	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	405,345,622	405,345,622								405,345,622	100
77 RM Dos Bocas	311,118,278	311,118,278								311,118,278	100
78 RM Emilio Portes Gil	5,327,511	5,327,511								5,327,511	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,751,572,160	2,751,572,160								2,751,572,160	100
80 RM Gomez Palacio	636,984,000	636,984,000								636,984,000	100
82 RM Huinalá	12,959,957	12,959,957								12,959,957	100
83 RM Ixtaczoquitlán	19,770,350	19,770,350								19,770,350	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	291,794,400	291,794,400								291,794,400	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,062,720,648	1,062,720,648								1,062,720,648	100
90 RM CT Puerto Libertad	290,304,000	290,304,000								290,304,000	100
91 RM Punta Prieta	248,735,642	248,735,642								248,735,642	100
92 RM Salamanca	698,770,628	698,770,628								698,770,628	100
93 RM Tuxpango	375,167,743	375,167,743								375,167,743	100
94 RM CT Valle de México	125,064,000	125,064,000								125,064,000	100
95 SE Norte	166,404,024	166,404,024								166,404,024	100
98 SE 705 Capacitores	75,154,694	75,154,694								75,154,694	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	968,003,633	968,003,633								968,003,633	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,719,772,452	1,719,772,452								1,719,772,452	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	602,287,164	602,287,164								602,287,164	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	416,652,596	416,652,596								416,652,596	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	144,528,883	144,528,883								144,528,883	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	4,023,728,049	4,023,728,049								4,023,728,049	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,191,527,209	2,191,527,209								2,191,527,209	100
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>15,870,109,530</b>	<b>15,870,109,530</b>								<b>15,870,109,530</b>	<b>100</b>
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,609,119,216	1,609,119,216								1,609,119,216	100
107 CCI Baja California Sur II	1,306,599,703	1,306,599,703								1,306,599,703	100
108 LT 807 Durango I	740,049,653	740,049,653								740,049,653	100
110 RM CCC Tula	113,424,235	113,424,235								113,424,235	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	679,829,479	679,829,479								679,829,479	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	295,698,924	295,698,924								295,698,924	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	774,334,469	774,334,469								774,334,469	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	659,880,000	659,880,000								659,880,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	954,720,000	954,720,000								954,720,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	445,476,996	445,476,996								445,476,996	100

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 4 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	233,380,894	233,380,894								233,380,894	100
123 SE 812 Golfo Norte	114,440,645	114,440,645								114,440,645	100
124 SE 813 División Bajío	1,162,136,830	1,162,136,830								1,162,136,830	100
126 SLT 801 Altiplano	1,824,868,483	1,824,868,483								1,824,868,483	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,539,131,177	1,539,131,177								1,539,131,177	100
128 SLT 803 NOINE	1,435,345,834	1,435,345,834								1,435,345,834	100
130 SLT 806 Bajío	1,981,672,992	1,981,672,992								1,981,672,992	100
<b>Aprobados en 2004</b>	<b>7,325,216,683</b>	<b>7,325,216,683</b>								<b>7,325,216,683</b>	<b>100</b>
132 CE La Venta II	2,358,028,800	2,358,028,800								2,358,028,800	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	146,916,980	146,916,980								146,916,980	100
138 SE 911 Noreste	193,485,240	193,485,240								193,485,240	100
139 SE 912 División Oriente	258,578,546	258,578,546								258,578,546	100
140 SE 914 División Centro Sur	282,465,122	282,465,122								282,465,122	100
141 SE 915 Occidental	251,090,907	251,090,907								251,090,907	100
142 SLT 901 Pacífico	900,368,719	900,368,719								900,368,719	100
143 SLT 902 Istmo	1,739,632,053	1,739,632,053								1,739,632,053	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,194,650,316	1,194,650,316								1,194,650,316	100
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>47,351,704,054</b>	<b>47,351,704,054</b>								<b>47,351,704,054</b>	<b>100</b>
146 CH La Yesca	26,999,999,999	26,999,999,999								26,999,999,999	100
147 CCC Baja California	3,764,880,000	3,764,880,000								3,764,880,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	596,662,027	596,662,027								596,662,027	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	967,080,989	967,080,989								967,080,989	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,023,998,501	1,023,998,501								1,023,998,501	100
151 SE 1006 Central---Sur	334,914,502	334,914,502								334,914,502	100
152 SE 1005 Noroeste	1,310,924,520	1,310,924,520								1,310,924,520	100
156 RM Infiernillo	365,018,983	365,018,983								365,018,983	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,286,749,507	3,286,749,507								3,286,749,507	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	284,796,000	284,796,000								284,796,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	97,119,022	97,119,022								97,119,022	100
160 RM CCC Samalayuca II	23,436,000	23,436,000								23,436,000	100
161 RM CCC El Sauz	91,260,000	91,260,000								91,260,000	100
162 RM CCC Huinala II	40,932,000	40,932,000								40,932,000	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	337,890,614	337,890,614								337,890,614	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	843,274,886	843,274,886								843,274,886	100
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	125,913,873	125,913,873								125,913,873	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,310,349,680	1,310,349,680								1,310,349,680	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,113,639,892	3,113,639,892								3,113,639,892	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	707,664,557	707,664,557								707,664,557	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,725,198,502	1,725,198,502								1,725,198,502	100

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 5 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2006</b>	<b>52,010,461,128</b>	<b>51,156,024,441</b>	<b>21,600,000</b>	<b>661,434,898</b>	<b>171,401,789</b>					<b>52,010,461,128</b>	<b>100</b>
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	12,333,623,933	12,290,423,933	21,600,000	21,600,000						12,333,623,933	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	777,299,565	777,299,565								777,299,565	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	26,682,674	26,682,674								26,682,674	100
181 RM CN Laguna Verde	13,922,442,129	13,922,442,129								13,922,442,129	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	690,120,000	690,120,000								690,120,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	124,308,000	124,308,000								124,308,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	501,132,657	501,132,657								501,132,657	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,277,703,565	4,466,466,878		639,834,898	171,401,789					5,277,703,565	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	346,571,848	346,571,848								346,571,848	100
190 SE 1120 Noroeste	1,064,485,670	1,064,485,670								1,064,485,670	100
191 SE 1121 Baja California	118,238,357	118,238,357								118,238,357	100
192 SE 1122 Golfo Norte	834,997,183	834,997,183								834,997,183	100
193 SE 1123 Norte	82,222,820	82,222,820								82,222,820	100
194 SE 1124 Bajío Centro	847,019,916	847,019,916								847,019,916	100
195 SE 1125 Distribución	2,089,832,680	2,089,832,680								2,089,832,680	100
197 SE 1127 Sureste	343,774,670	343,774,670								343,774,670	100
198 SE 1128 Centro Sur	433,682,295	433,682,295								433,682,295	100
199 SE 1129 Compensación redes	334,758,982	334,758,982								334,758,982	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,507,528,778	1,507,528,778								1,507,528,778	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,910,172,477	1,910,172,477								1,910,172,477	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,831,050,678	2,831,050,678								2,831,050,678	100
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	796,390,229	796,390,229								796,390,229	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,299,934,844	2,299,934,844								2,299,934,844	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,516,487,178	2,516,487,178								2,516,487,178	100
<b>Aprobados en 2007</b>	<b>57,277,504,037</b>	<b>52,729,712,748</b>		<b>606,946,478</b>	<b>139,675,320</b>				<b>3,801,169,491</b>	<b>53,476,334,546</b>	<b>93.36</b>
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	910,180,131	910,180,131								910,180,131	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,035,444,687	1,035,444,687								1,035,444,687	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	202,840,956	202,840,956								202,840,956	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,872,605,600	1,141,930,850		176,458,068	139,675,320				1,414,541,362	1,458,064,238	50.76
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,985,368,033	2,985,368,033								2,985,368,033	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,939,444,590	3,939,444,590								3,939,444,590	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	740,599,200	740,599,200								740,599,200	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,312,099,906	1,312,099,906								1,312,099,906	100
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	5,207,133,600	2,390,017,061		430,488,410					2,386,628,129	2,820,505,471	54.17
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,341,579,348	1,341,579,348								1,341,579,348	100
216 RM CCC Poza Rica	3,252,093,278	3,252,093,278								3,252,093,278	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,426,725,931	3,426,725,931								3,426,725,931	100

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 6 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
		Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
											Suma	% del Total
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	846,009,986	846,009,986								846,009,986	100
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	918,903,938	918,903,938								918,903,938	100
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22,664,188,087	22,664,188,087								22,664,188,087	100
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	93,548,671	93,548,671								93,548,671	100
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	26,761,558	26,761,558								26,761,558	100
226 CCI	CI Guerrero Negro III	546,264,000	546,264,000								546,264,000	100
227 CG	Los Humeros II	2,290,908,830	2,290,908,830								2,290,908,830	100
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	421,301,758	421,301,758								421,301,758	100
229 CT	TG Baja California II	2,243,501,949	2,243,501,949								2,243,501,949	100
	<b>Aprobados en 2008</b>	<b>11,300,784,701</b>	<b>10,148,711,635</b>					<b>619,555,781</b>		<b>532,517,285</b>	<b>10,148,711,635</b>	<b>89.81</b>
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	138,650,011	138,650,011								138,650,011	100
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	185,251,795	185,251,795								185,251,795	100
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	773,402,018	773,402,018								773,402,018	100
235 CCI	Baja California Sur IV	2,113,773,990	2,113,773,990								2,113,773,990	100
236 CCI	Baja California Sur III	1,985,028,530	1,985,028,530								1,985,028,530	100
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	249,086,469	249,086,469								249,086,469	100
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	523,928,001	523,928,001								523,928,001	100
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,838,230,395	1,838,230,395								1,838,230,395	100
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,476,417,845	1,476,417,845								1,476,417,845	100
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,017,015,647	864,942,581					619,555,781		532,517,285	864,942,581	42.88
	<b>Aprobados en 2009</b>	<b>15,669,825,498</b>	<b>12,628,605,113</b>	<b>2,026,080,000</b>	<b>41,788,526</b>	<b>1,999,815</b>	<b>66,732,920</b>	<b>224,349,718</b>	<b>680,269,406</b>		<b>14,698,473,454</b>	<b>93.80</b>
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	409,218,178	409,218,178								409,218,178	100
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,341,728,431	1,341,728,431								1,341,728,431	100
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,239,605,835	1,197,610,424		39,995,618	1,999,793					1,239,605,835	100
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Cuiliacán - Los Mochis	967,927,299	967,927,299								967,927,299	100
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	554,167,138	554,167,138								554,167,138	100
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	171,020,484	171,020,484								171,020,484	100
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	712,636,531	712,636,531								712,636,531	100
257 CCI	Santa Rosalía II	971,352,000					66,732,898	224,349,696	680,269,406			
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	9,302,169,602	7,274,296,628	2,026,080,000	1,792,908	22	22	22			9,302,169,558	100
	<b>Aprobados en 2010</b>	<b>11,863,719,259</b>	<b>11,462,283,259</b>		<b>358,236,000</b>	<b>43,200,000</b>					<b>11,863,719,259</b>	<b>100</b>
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	723,462,257	723,462,257								723,462,257	100
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	226,639,102	226,639,102								226,639,102	100
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,913,617,900	10,512,181,900		358,236,000	43,200,000					10,913,617,900	100
	<b>Aprobados en 2011</b>	<b>29,968,068,940</b>	<b>25,095,823,987</b>	<b>423,291,506</b>	<b>504,598,745</b>	<b>149,861,923</b>	<b>979,680,290</b>			<b>2,814,812,489</b>	<b>26,173,576,161</b>	<b>87.34</b>

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado Página: 7 de 10

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
		Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021		
											Suma	% del Total	
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	812,883,881	812,883,881									812,883,881	100
264 CC	Centro	15,899,784,949	15,856,584,949		21,600,000	21,600,000						15,899,784,949	100
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,839,961,600	3,553,790,717	140,400,000		98,493,840	47,277,043					3,792,684,557	98.77
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	515,147,104	515,147,104									515,147,104	100
268 CCI	Guerrero Negro IV	445,699,584	365,910,826	38,880,000	11,140,675	29,768,083						445,699,584	100
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	62,271,029	62,271,029									62,271,029	100
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,229,120,001	722,521,880		246,478,680					1,260,119,441		969,000,560	43.47
274 SE	1620 Distribución Valle de México	4,655,520,792	1,699,033,601	244,011,506	225,379,390		932,403,247			1,554,693,048		2,168,424,497	46.58
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,507,680,000	1,507,680,000									1,507,680,000	100
	<b>Aprobados en 2012</b>	<b>30,943,260,617</b>	<b>17,834,893,976</b>	<b>362,352,960</b>	<b>249,206,414</b>	<b>4,691,829,074</b>	<b>3,284,705,671</b>	<b>2,488,671,259</b>	<b>324,782,223</b>	<b>1,706,819,040</b>		<b>23,138,282,424</b>	<b>74.78</b>
278 RM	CT José López Portillo	5,237,740,800	5,072,133,600	27,756,000	68,925,600	68,925,600						5,237,740,800	100
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,195,121,600	420,029,410		112,798,483		108,851,990		180,519,754	1,372,921,963		532,827,893	24.27
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,031,448,529	1,699,920,000	164,160,000	21,600,000	145,768,529						2,031,448,529	100
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	1,296,000,000	344,914,783				617,188,140			333,897,077		344,914,783	26.61
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	448,980,235	426,531,247	22,448,988								448,980,235	100
284 CG	Los Humeros III	2,806,162,056	928,584,000			43,200,000	864,000,000	970,378,056				971,784,000	34.63
286 CCI	Baja California Sur V	2,309,069,721	2,309,069,721									2,309,069,721	100
288 SLT	1722 Distribución Sur	543,709,821	349,839,518	147,987,972	45,882,331							543,709,821	100
289 CH	Chicoasén II	9,621,086,709	1,881,640,951			4,418,970,055	1,679,520,031	1,496,693,203	144,262,469			6,300,611,006	65.49
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	51,710,400				14,964,890	15,145,510	21,600,000				14,964,890	28.94
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,324,599,393	1,324,599,393									1,324,599,393	100
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,515,363,380	1,515,363,380									1,515,363,380	100
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,129,007,635	1,129,007,635									1,129,007,635	100
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	433,260,338	433,260,338									433,260,338	100
	<b>Aprobados en 2013</b>	<b>54,394,758,512</b>	<b>47,855,648,966</b>	<b>1,550,139,315</b>	<b>653,981,494</b>	<b>798,620,170</b>	<b>1,833,613,200</b>	<b>238,077,792</b>	<b>214,105,075</b>	<b>1,250,572,500</b>		<b>50,858,389,945</b>	<b>93.50</b>
296 CC	Empalme I	15,655,118,400	15,223,118,400	194,400,000	194,400,000	43,200,000						15,655,118,400	100
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,107,576,772	3,065,508,655		10,800,000	31,268,117						3,107,576,772	100
298 CC	Valle de México II	15,093,097,416	14,587,657,416	414,720,000	69,120,000	21,600,000						15,093,097,416	100
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	555,433,049	277,716,514	277,716,535								555,433,049	100
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,665,520,000	1,218,240,000			613,666,800	1,833,613,200					1,831,906,800	49.98
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	174,252,254	174,252,254									174,252,254	100
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,528,997,882	1,528,997,882									1,528,997,882	100
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,712,694,305	1,712,694,305									1,712,694,305	100
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,120,013,805	1,120,013,805									1,120,013,805	100
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,047,951,562	702,032,616	345,918,946								1,047,951,562	100
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,527,718,400	226,848,600	174,449,268	356,379,912	67,285,253						824,963,033	32.64
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,634,646,382	7,589,764,800		23,281,582	21,600,000		238,077,792	214,105,075	1,250,572,500		7,634,646,382	100
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	571,738,285	428,803,719	142,934,566								571,738,285	100

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 8 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2014</b>	<b>33,006,450,069</b>	<b>31,941,927,353</b>	<b>88,288,942</b>	<b>344,085,603</b>	<b>148,697,770</b>				<b>483,450,401</b>	<b>32,522,999,668</b>	<b>98.54</b>
313 CC Empalme II	15,665,788,801	15,411,716,900	23,760,000	208,711,901	21,600,000					15,665,788,801	100
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,068,306,337	2,068,306,337								2,068,306,337	100
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	385,866,093	385,866,093								385,866,093	100
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,449,945,468	1,449,945,468								1,449,945,468	100
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	324,979,344	324,979,344								324,979,344	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	973,149,768	973,149,768								973,149,768	100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,308,122,416	1,308,122,416								1,308,122,416	100
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,268,654,402	458,203,587	64,528,942	135,373,702	127,097,770				483,450,401	785,204,001	61.89
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,561,637,440	9,561,637,440								9,561,637,440	100
<b>Aprobados en 2015</b>	<b>82,059,519,271</b>	<b>17,587,032,165</b>	<b>519,450,084</b>	<b>409,502,844</b>	<b>8,267,625,266</b>	<b>10,934,861,954</b>	<b>11,274,336,065</b>	<b>9,353,938,364</b>	<b>23,712,772,529</b>	<b>26,783,610,359</b>	<b>32.64</b>
323 CC San Luis Potosí	10,997,478,864		21,600,000	21,600,000	1,183,366,109	1,469,941,322	1,551,479,789	1,455,798,377	5,293,693,267	1,226,566,109	11.15
325 CC Lerdo (Norte IV)	11,619,515,427			21,600,000	1,163,839,644	2,070,641,664	2,511,627,912	2,898,139,997	2,953,666,210	1,185,439,644	10.20
327 CG Los Azufres III Fase II	1,362,052,800	1,048,852,800	172,800,000	118,800,000	21,600,000					1,362,052,800	100
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	97,900,273	97,900,273								97,900,273	100
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,406,454,797				147,120,991	1,042,350,444	216,983,362			147,120,991	10.46
330 CH Las Cruces	12,662,863,358				2,981,443,810	2,529,915,206	3,151,504,346	3,999,999,996		2,981,443,810	23.54
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	581,472,000			4,665,600	58,406,400	518,400,000				63,072,000	10.85
332 CE Sureste II y III	23,297,112,000				2,519,966,527	2,972,093,753	2,811,531,708	999,999,994	13,993,520,018	2,519,966,527	10.82
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	110,462,400				103,137,581	7,324,819				103,137,581	93.37
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,378,962,511	1,262,834,064	94,528,447	21,600,000						1,378,962,511	100
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,139,516,800	3,071,549,398	45,324,036	7,560,000	15,083,366					3,139,516,800	100
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,598,344,001	298,511,590	185,197,601	213,677,244	73,660,838	324,194,746	1,031,208,948		1,471,893,034	771,047,273	21.43
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,807,384,040	11,807,384,040								11,807,384,040	100
<b>Aprobados en 2016</b>	<b>78,873,711,769</b>	<b>1,603,143,036</b>	<b>167,974,063</b>	<b>575,080,214</b>	<b>1,992,126,377</b>	<b>4,489,099,445</b>	<b>6,183,970,445</b>	<b>17,937,426,931</b>	<b>45,924,891,258</b>	<b>4,338,323,690</b>	<b>5.50</b>
340 CC San Luis Río Colorado I	7,010,277,840				960,408,101	1,282,880,851	1,766,988,886	3,000,000,002		960,408,101	13.70
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	273,171,528						139,302,958	133,868,570			
342 CC Guadalajara I	19,351,051,200				975,709,778	1,475,809,805	1,091,923,891	2,557,926,324	13,249,681,402	975,709,778	5.04
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1,054,209,601						121,320,137	240,085,642		692,803,822	
344 CC Mazatlán	14,636,160,000						958,720,018	1,086,987,319	3,391,131,031	9,199,321,632	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,881,785,601						613,864,678	1,267,920,929	999,999,994		
346 CC Mérida	14,519,131,200						320,575,644	812,787,026	3,685,470,149	9,700,298,381	
347 CC Salamanca	14,281,876,799						37,579,183	419,667,890	3,661,024,284	10,163,605,442	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	238,809,600		38,880,000	178,329,600	21,600,000					238,809,600	100

Cuadro 7



**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 9 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,792,843,200		129,094,063	367,385,047	34,408,498	413,533,944	131,127,660		717,293,988	530,887,608	29.61
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,834,395,200	1,603,143,036		29,365,567					1,201,886,597	1,632,508,603	57.60
<b>Aprobados en 2020</b>	<b>2,981,581,920</b>					<b>27,475,718</b>	<b>402,513,538</b>	<b>545,629,500</b>	<b>2,005,963,164</b>		
351 CCI CCI Baja California Sur VI	2,981,581,920					27,475,718	402,513,538	545,629,500	2,005,963,164		
<b>Aprobados en 2021</b>	<b>9,360,367,213</b>				<b>76,962,506</b>	<b>3,027,330,806</b>	<b>5,345,925,393</b>	<b>910,148,508</b>		<b>76,962,506</b>	<b>.82</b>
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,808,866,749				76,962,506	853,954,337	795,898,418	82,051,488		76,962,506	4.25
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,373,794,322					1,092,867,422	280,926,900				
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	3,029,603,925					162,321,386	2,595,459,758	271,822,781			
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	3,148,102,217					918,187,661	1,673,640,317	556,274,239			
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>	<b>349,293,563,363</b>	<b>288,020,213,876</b>	<b>2,951,788,521</b>	<b>3,770,525,678</b>	<b>38,324,138,666</b>	<b>16,226,896,622</b>				<b>333,066,666,741</b>	<b>95.35</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>7,787,232,000</b>	<b>7,787,232,000</b>								<b>7,787,232,000</b>	<b>100</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,787,232,000	7,787,232,000								7,787,232,000	100
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>63,620,857,966</b>	<b>63,620,857,966</b>								<b>63,620,857,966</b>	<b>100</b>
2 CC Altamira II	5,569,344,000	5,569,344,000								5,569,344,000	100
3 CC Bajío	7,931,304,000	7,931,304,000								7,931,304,000	100
4 CC Campeche	3,233,954,354	3,233,954,354								3,233,954,354	100
5 CC Hermosillo	3,784,146,812	3,784,146,812								3,784,146,812	100
6 CT Mérida III	4,411,260,000	4,411,260,000								4,411,260,000	100
7 CC Monterrey III	5,589,216,000	5,589,216,000								5,589,216,000	100
8 CC Naco-Nogales	3,488,832,000	3,488,832,000								3,488,832,000	100
9 CC Río Bravo II	5,139,720,000	5,139,720,000								5,139,720,000	100
10 CC Mexicali	7,671,240,000	7,671,240,000								7,671,240,000	100
11 CC Saltillo	3,694,896,000	3,694,896,000								3,694,896,000	100
12 CC Tuxpan II	6,561,000,000	6,561,000,000								6,561,000,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	6,545,944,800	6,545,944,800								6,545,944,800	100
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>40,954,535,540</b>	<b>40,954,535,540</b>								<b>40,954,535,540</b>	<b>100</b>
15 CC Altamira III y IV	11,651,966,123	11,651,966,123								11,651,966,123	100
16 CC Chihuahua III	3,670,535,174	3,670,535,174								3,670,535,174	100
17 CC La Laguna II	7,330,062,902	7,330,062,902								7,330,062,902	100
18 CC Río Bravo III	5,765,162,753	5,765,162,753								5,765,162,753	100
19 CC Tuxpan III y IV	12,536,808,588	12,536,808,588								12,536,808,588	100
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>22,778,966,771</b>	<b>22,778,966,771</b>								<b>22,778,966,771</b>	<b>100</b>

Cuadro 7

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE**  
**INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
 ( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 10 de 10
--------------------------	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	Hasta 2021	
										Suma	% del Total
20 CC Altamira V	12,345,337,331	12,345,337,331								12,345,337,331	100
21 CC Tamazunchale	10,433,629,440	10,433,629,440								10,433,629,440	100
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>12,145,970,131</b>	<b>12,145,970,131</b>								<b>12,145,970,131</b>	<b>100</b>
24 CC Río Bravo IV	5,774,932,476	5,774,932,476								5,774,932,476	100
25 CC Tuxpan V	6,371,037,655	6,371,037,655								6,371,037,655	100
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>5,739,975,512</b>	<b>5,739,975,512</b>								<b>5,739,975,512</b>	<b>100</b>
26 CC Valladolid III	5,739,975,512	5,739,975,512								5,739,975,512	100
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>20,563,640,618</b>	<b>20,563,640,618</b>								<b>20,563,640,618</b>	<b>100</b>
28 CCC Norte II	10,161,383,018	10,161,383,018								10,161,383,018	100
29 CCC Norte	10,402,257,600	10,402,257,600								10,402,257,600	100
<b>Aprobados en 2006</b>	<b>3,458,447,388</b>	<b>3,458,447,388</b>								<b>3,458,447,388</b>	<b>100</b>
31 CE La Venta III	3,458,447,388	3,458,447,388								3,458,447,388	100
<b>Aprobados en 2007</b>	<b>3,491,825,868</b>	<b>3,491,825,868</b>								<b>3,491,825,868</b>	<b>100</b>
33 CE Oaxaca I	3,491,825,868	3,491,825,868								3,491,825,868	100
<b>Aprobados en 2008</b>	<b>16,565,656,464</b>	<b>16,565,656,464</b>								<b>16,565,656,464</b>	<b>100</b>
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,871,301,103	10,871,301,103								10,871,301,103	100
36 CC Baja California III	5,694,355,361	5,694,355,361								5,694,355,361	100
<b>Aprobados en 2011</b>	<b>34,380,360,316</b>	<b>33,425,590,658</b>	<b>933,169,658</b>	<b>21,600,000</b>						<b>34,380,360,316</b>	<b>100</b>
38 CC Norte III (Juárez)	22,222,695,988	21,267,926,330	933,169,658	21,600,000						22,222,695,988	100
40 CE Sureste I	12,157,664,328	12,157,664,328								12,157,664,328	100
<b>Aprobados en 2012</b>	<b>45,976,918,635</b>	<b>45,873,474,702</b>	<b>74,618,863</b>	<b>28,825,070</b>						<b>45,976,918,635</b>	<b>100</b>
42 CC Noroeste	14,161,314,088	14,132,489,018	21,600,000	7,225,070						14,161,314,088	100
43 CC Noreste	31,815,604,547	31,740,985,684	53,018,863	21,600,000						31,815,604,547	100
<b>Aprobados en 2013</b>	<b>48,842,394,616</b>	<b>11,614,040,258</b>	<b>1,944,000,000</b>	<b>800,779,349</b>	<b>18,256,678,387</b>	<b>16,226,896,622</b>				<b>32,615,497,994</b>	<b>66.78</b>
45 CC Topolobampo III	13,626,867,686	11,614,040,258	1,944,000,000	68,827,428						13,626,867,686	100
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	35,215,526,930			731,951,921	18,256,678,387	16,226,896,622				18,988,630,308	53.92
<b>Aprobados en 2015</b>	<b>22,986,781,538</b>			<b>2,919,321,259</b>	<b>20,067,460,279</b>					<b>22,986,781,538</b>	<b>100</b>
49 CE Sureste IV y V	22,986,781,538			2,919,321,259	20,067,460,279					22,986,781,538	100

Cuadro 7