

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
<b>TOTAL</b>	<b>10,758,552,026,038</b>	<b>1,737,955,175,761</b>	<b>367,269,717,772</b>	<b>205,937,859,818</b>	<b>474,144,341,007</b>	<b>502,824,421,809</b>	<b>527,912,144,235</b>	<b>6,942,508,365,636</b>
1 CG Cerro Prieto IV	14,913,265,002	14,913,265,002						
2 CC Chihuahua	73,850,456,677	73,850,456,677						
3 CCI Guerrero Negro II	2,199,074,187	2,199,074,187						
4 CC Monterrey II	64,253,322,085	64,253,322,085						
5 CD Puerto San Carlos II	7,025,461,298	7,025,461,298						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	57,476,620,258	57,476,620,258						
7 CT Samalayuca II	119,409,071,432	103,080,394,232	6,032,183,986	5,243,629,769	5,052,863,445			
9 LT 211 Cable Submarino	9,638,666,437	9,638,666,437						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	14,745,355,901	14,745,355,901						
11 LT 216 y 217 Noroeste	9,340,822,108	9,340,822,108						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	14,782,261,984	14,782,261,984						
13 SE 218 Noroeste	7,348,150,187	7,348,150,187						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	4,195,075,489	4,195,075,489						
15 SE 220 Oriental-Centro	6,005,255,910	6,005,255,910						
16 SE 221 Occidental	8,124,157,401	8,124,157,401						
17 LT 301 Centro	3,383,420,483	3,383,420,483						
18 LT 302 Sureste	3,077,198,805	3,077,198,805						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	2,412,305,945	2,412,305,945						
20 LT 304 Noroeste	2,510,967,804	2,510,967,804						
21 SE 305 Centro-Oriente	3,637,742,039	3,637,742,039						
22 SE 306 Sureste	3,350,129,051	3,350,129,051						
23 SE 307 Noreste	2,162,690,356	2,162,690,356						
24 SE 308 Noroeste	3,501,434,840	3,501,434,840						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	20,161,703,728	18,100,521,589	1,154,380,319	906,801,820				
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	49,692,396,844	48,125,834,331	1,228,074,486	338,488,027				
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	21,460,245,392	21,278,903,427	56,580,958	124,761,007				
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	29,561,597,576	28,931,701,117	221,989,940	407,906,519				
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	3,745,703,043	3,745,703,043						
30 LT 411 Sistema Nacional	11,748,162,056	9,864,108,964	1,332,958,193	551,094,899				
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	12,930,183,669	12,170,518,489	247,674,847	511,990,333				
32 SE 401 Occidental - Central	4,141,014,182	4,141,014,182						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	5,657,756,166	5,657,756,166						
34 SE 403 Noreste	4,830,944,017	4,830,944,017						
35 SE 404 Noroeste-Norte	3,143,559,681	3,143,559,681						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,696,102,513	2,696,102,513						
37 SE 410 Sistema Nacional	11,868,793,120	11,868,793,120						
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	59,452,310,696	55,237,578,168	2,196,603,270	2,018,129,258				

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
39 LT 414 Norte-Occidental	6,411,166,166	5,371,086,196	437,352,941	602,727,029				
40 LT 502 Oriental - Norte	2,548,609,330	2,548,609,330						
41 LT 506 Saltillo-Cañada	27,630,527,664	20,256,164,664	6,103,346,080	1,271,016,920				
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	13,839,379,124	13,367,868,715	250,536,885	220,973,524				
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	9,152,755,705	8,926,337,942	87,929,231	138,488,532				
44 SE 412 Compensación Norte	1,602,349,153	1,602,349,153						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	6,803,474,131	5,422,057,413	1,112,993,887	268,422,831				
46 SE 503 Oriental	1,483,377,769	1,483,377,769						
47 SE 504 Norte - Occidental	4,020,736,241	4,020,736,241						
48 CCI Baja California Sur I	11,974,308,837	8,494,310,440	1,766,317,324	1,713,681,073				
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	11,061,397,122	9,064,256,755	1,640,583,166	356,557,201				
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	10,128,929,423	9,257,492,546	428,520,638	442,916,239				
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,959,307,509	3,959,307,509						
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	3,021,403,754	2,433,167,706	424,451,014	163,785,034				
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,503,425,985	1,503,425,985						
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	2,017,550,779	2,017,550,779						
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	939,311,086	939,311,086						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	1,117,054,266	1,007,777,462	53,735,809	55,540,995				
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	9,664,539,000	8,165,329,134	1,185,521,015	313,688,851				
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	2,619,169,770	2,619,169,770						
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	14,581,082,599	14,581,082,599						
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	34,684,904,261	30,640,062,943	2,214,076,668	1,830,764,650				
62 CCC Pacífico	93,308,485,688	39,587,674,486	5,139,618,216	2,363,150,386	12,826,746,000	11,583,875,400	10,718,380,200	11,089,041,000
63 CH El Cajón	89,816,255,559	19,124,350,462	2,057,050,911	1,632,887,006	3,722,331,510	3,722,331,510	3,722,331,510	55,834,972,650
64 LT Lineas Centro	577,724,278	577,724,278						
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	3,923,170,441	3,606,586,779	150,574,868	166,008,794				
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	12,760,842,851	12,426,131,499	173,776,731	160,934,621				
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,974,914,414	3,974,914,414						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	9,053,058,289	5,462,374,697	408,062,833	333,522,496	545,480,228	557,480,800	569,745,379	1,176,391,856
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	4,216,990,084	4,216,990,084						
70 LT Riviera Maya	4,387,784,248	3,485,621,789	707,231,725	194,930,734				

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
71 PRR Presa Reguladora Amata	4,221,752,038	4,221,752,038						
72 RM Adolfo López Mateos	4,690,704,163	4,690,704,163						
73 RM Altamira	6,518,772,933	3,538,431,079	1,957,242,158	674,331,096	348,768,600			
74 RM Botello	954,992,448	732,809,534	165,249,356	56,933,558				
75 RM Carbón II	6,900,633,478	5,170,264,281	1,520,785,885	209,583,312				
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	2,225,796,305	2,225,796,305						
77 RM Dos Bocas	7,970,153,737	6,312,897,568	1,456,528,354	200,727,815				
78 RM Emilio Portes Gil	408,931,379	408,931,379						
79 RM Francisco Pérez Ríos	11,923,862,605	9,308,072,455	1,686,246,668	929,543,482				
80 RM Gomez Palacio	4,761,035,081	4,761,035,081						
82 RM Huinalá	379,656,412	379,656,412						
83 RM Ixtaczoquitlán	127,222,903	123,464,122	1,416,409	2,342,372				
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,634,901,706	2,634,901,706						
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	7,084,834,802	7,084,834,802						
90 RM CT Puerto Libertad	1,640,551,342	1,640,551,342						
91 RM Punta Prieta	1,713,107,580	1,619,113,819	77,892,020	16,101,741				
92 RM Salamanca	3,648,279,368	3,648,279,368						
93 RM Tuxpango	3,076,440,335	2,601,575,658	335,964,397	138,900,280				
94 RM CT Valle de México	1,370,589,936	1,370,589,936						
95 SE Norte	792,777,978	792,777,978						
98 SE 705 Capacitores	464,403,033	464,403,033						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	6,950,406,969	4,430,017,149	1,975,807,804	544,582,016				
100 SLT 701 Occidente-Centro	6,730,405,908	5,258,658,756	1,105,953,154	365,793,998				
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	9,363,095,478	6,343,769,735	777,247,277	257,074,543	1,985,003,923			
102 SLT 703 Noreste-Norte	1,903,026,970	1,903,026,970						
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	935,324,976	935,324,976						
104 SLT 706 Sistemas Norte	55,509,193,929	11,595,434,296	3,003,987,680	1,241,961,153	1,783,368,000	1,859,907,000	1,935,051,000	34,089,484,800
105 SLT 709 Sistemas Sur	15,097,269,090	9,676,776,329	4,441,206,686	979,286,075				
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	28,140,932,941	25,388,593,403	1,970,319,669	782,019,869				
107 CCI Baja California Sur II	10,126,469,068	7,175,174,463	1,481,387,681	1,469,906,924				
108 LT 807 Durango I	2,445,687,289	2,445,687,289						
110 RM CCC Tula	910,000,164	910,000,164						
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	3,539,943,461	1,207,417,027	1,480,922,030	653,086,604	198,517,800			
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	4,999,378,569	4,186,239,634	714,651,079	98,487,856				
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	3,217,458,596	3,140,183,055	77,275,541					
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	4,404,219,134	3,910,108,256	349,580,992	144,529,886				
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	10,918,967,081	8,903,807,927	2,015,159,154					
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3,588,955,747	3,004,729,133	584,226,614					

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
122 SE 811 Noroeste	897,087,374	897,087,374						
123 SE 812 Golfo Norte	365,573,272	365,573,272						
124 SE 813 División Bajío	8,116,779,935	6,558,359,517	1,004,622,344	553,798,074				
126 SLT 801 Altiplano	13,284,440,031	10,296,608,329	2,245,223,893	742,607,809				
127 SLT 802 Tamaulipas	11,741,622,187	9,217,215,214	2,271,978,710	252,428,263				
128 SLT 803 NOINE	7,822,667,844	7,440,196,546	382,471,298					
130 SLT 806 Bajío	30,435,643,064	8,531,973,095	223,143,958	264,616,211	10,451,526,000	10,964,383,800		
132 CE La Venta II	5,552,788,162	2,989,070,368	292,466,065	564,276,700	411,070,100	421,346,860	431,880,524	442,677,545
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	371,471,667	371,471,667						
138 SE 911 Noreste	1,991,626,863	1,502,440,260	489,186,603					
139 SE 912 División Oriente	2,289,445,411	552,667,900	112,510,433	62,021,384	1,562,245,694			
140 SE 914 División Centro Sur	1,761,768,153	800,719,955	109,942,163	53,225,518	77,942,314	102,848,998	128,360,367	488,728,838
141 SE 915 Occidental	1,282,798,326	754,234,649	414,356,627	114,207,050				
142 SLT 901 Pacífico	3,949,857,293	3,098,419,080	466,062,655	385,375,558				
143 SLT 902 Istmo	7,370,242,970	5,191,529,924	1,071,361,004	1,107,352,042				
144 SLT 903 Cabo - Norte	7,096,879,402	5,313,687,804	1,477,719,315	305,472,283				
146 CH La Yesca	147,059,318,666	11,824,330,099	3,066,992,242	2,675,445,334	4,116,452,732	3,997,479,059	4,169,291,482	117,209,327,718
147 CCC Baja California	20,923,072,015	12,702,694,117	2,608,542,250	1,875,917,824	3,735,917,824			
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	4,484,846,879	3,643,698,651	526,175,065	145,027,009	169,946,154			
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	8,418,852,285	7,132,341,137	892,790,533	393,720,615				
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	6,008,038,787	4,937,882,170	413,561,774	227,975,941	213,969,248	214,649,654		
151 SE 1006 Central---Sur	8,830,677,138	702,585,575	218,953,713	60,349,114	1,758,504,134	1,889,648,214	2,031,088,399	2,169,547,989
152 SE 1005 Noroeste	27,486,708,667	4,096,034,190	788,364,441	488,909,147	3,357,150,177	3,514,009,445	3,664,204,687	11,578,036,580
156 RM Infiernillo	1,494,827,985	564,076,433	298,833,273	329,463,679	149,581,200	152,873,400		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	13,231,834,246	10,273,242,321	1,532,152,475	554,062,250	872,377,200			
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	2,040,680,494	2,040,680,494						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	207,842,259	207,842,259						
160 RM CCC Samalayuca II	526,317,596	526,317,596						
161 RM CCC El Sauz	889,869,423	871,222,123	10,207,215	8,440,085				
162 RM CCC Huinala II	537,224,265	411,906,021	98,240,662	27,077,582				
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,512,467,723	1,512,467,723						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	5,385,009,150	979,800,923	234,222,825	193,673,002	731,612,400	895,627,200	1,076,065,800	1,274,007,000
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,130,127,745	2,088,214,635	29,086,122	12,826,988				
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	5,423,371,446	3,166,108,778	771,424,379	425,247,689	1,060,590,600			

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**

**DIRECTA**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	78,757,578,017	36,181,760,075	1,621,454,758	1,216,690,784	6,087,147,600	6,300,936,000	6,505,554,600	20,844,034,200
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	5,984,552,640	4,800,144,016	1,184,408,624					
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,492,245,455	1,389,988,490	387,580,439	356,089,541	328,641,633	335,871,751	343,260,935	350,812,666
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,471,874,900,893	104,859,327,097	103,086,262,622	6,459,916,952	108,814,104,239	113,751,236,680	118,857,003,751	1,916,047,049,552
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,922,167,657	464,792,238	128,785,042	177,481,888	519,575,339	531,525,578	543,750,652	556,256,920
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	224,790,711	193,157,244	6,239,612	6,449,234	18,944,621			
181 RM	CN Laguna Verde	69,047,220,522	22,411,001,245	1,325,093,407	1,533,961,270	3,418,010,400	3,520,552,200	3,626,163,000	33,212,439,000
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	5,017,599,240	3,568,130,014	890,858,923	558,610,303				
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	821,586,793	742,726,997	39,720,672	39,139,124				
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,256,822,335	1,088,206,001	174,592,081	234,594,453	424,972,800	434,737,800	444,744,600	454,974,600
188 SE	1116 Transformación del Noreste	64,184,308,554	6,731,986,759	1,894,860,343	1,167,001,107	2,621,694,738	2,695,969,058	3,078,167,847	45,994,628,702
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	1,783,825,950	555,718,040	163,017,840	157,261,270	180,978,000	209,157,000	240,907,200	276,786,600
190 SE	1120 Noroeste	113,991,565,774	6,546,803,597	280,116,577	203,897,106	3,868,048,579	4,201,250,169	4,504,554,398	94,386,895,348
191 SE	1121 Baja California	10,040,857,065	655,513,903	1,443,460,961	775,815,170	1,122,692,392	1,150,422,890	1,178,838,333	3,714,113,416
192 SE	1122 Golfo Norte	44,048,232,498	1,170,531,293	695,162,240	287,406,140	5,185,001,509	5,979,361,437	6,846,202,793	23,884,567,086
193 SE	1123 Norte	7,050,344,881	1,236,345,721	1,028,034,946	700,112,779	2,021,697,891	2,064,153,544		
194 SE	1124 Bajío Centro	39,039,845,116	880,640,288	421,817,868	290,658,871	7,789,862,968	8,783,457,094	9,857,050,303	11,016,357,724
195 SE	1125 Distribución	27,325,240,079	3,886,088,737	750,760,654	744,942,257	4,919,495,921	5,372,786,867	5,739,490,462	5,911,675,181
197 SE	1127 Sureste	2,285,884,535	498,327,015	161,340,046	88,938,709	754,409,899	782,868,866		
198 SE	1128 Centro Sur	20,049,853,876	833,423,704	151,276,088	138,984,892	3,419,163,898	3,595,393,262	3,776,558,378	8,135,053,654
199 SE	1129 Compensación redes	2,732,547,726	765,168,400	307,268,689	84,690,934	243,555,952	250,862,627	258,388,503	822,612,621
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	11,811,251,455	1,793,149,964	727,214,914	376,501,777	1,635,832,800	1,710,065,400	1,790,640,600	3,777,846,000
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	26,991,820,459	2,869,909,617	616,285,555	494,542,287	2,996,850,600	3,415,425,000	3,697,828,800	12,900,978,600
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	32,145,772,207	2,166,150,085	1,198,078,154	422,681,968	2,129,328,000	2,874,016,200	3,469,625,400	19,885,892,400
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	7,501,898,754	2,047,259,964	562,995,774	310,351,416	602,956,200	691,231,800	769,463,400	2,517,640,200
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	15,154,441,828	5,628,692,159	1,941,777,578	2,033,769,291	2,648,714,400	2,901,488,400		
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	8,960,101,537	3,764,039,817	1,357,334,554	1,571,284,420	1,134,320,200	1,133,122,546		
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	4,638,938,785	2,557,757,443	373,901,571	309,169,851	1,398,109,920			
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	9,674,151,609	1,842,969,393	1,220,723,933	1,435,571,343	800,024,576	824,025,328	848,746,086	2,702,090,950

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	4,084,282,357	758,142,955	332,464,268	183,270,934	434,477,400	447,516,000	460,945,200	1,467,465,600	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	127,221,409,840	5,996,635,294	5,449,282,678	4,229,698,032	6,850,781,797	7,318,168,307	7,791,024,836	89,585,818,896	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	15,063,140,772	5,475,588,826	679,585,894	749,243,452	3,929,157,000	4,229,565,600			
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	31,026,831,157	6,892,347,831	667,801,640	552,188,486	3,539,356,800	3,673,834,800	3,758,316,000	11,942,985,600	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,438,220,252	1,884,194,918	532,504,924	601,402,058	672,934,943	747,183,409			
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	147,416,231,647	5,271,679,275	5,354,177,977	3,992,617,484	6,627,319,500	7,321,184,558	8,011,637,464	110,837,615,389	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	227,600,948,269	8,391,396,101	7,639,341,464	6,698,949,588	9,802,534,800	10,925,333,509	12,081,094,859	172,062,297,948	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	7,179,135,242	1,222,154,106	373,290,208	413,666,660	470,436,092	480,221,161	490,209,770	3,729,157,245	
216 RM CCC Poza Rica	10,000,552,373	383,366,796	481,079,998	659,462,479	1,045,682,700	1,068,376,560	1,068,668,580	5,293,915,260	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	16,803,878,241	3,842,119,565	1,313,849,037	448,518,559	721,719,060	737,270,520	753,100,980	8,987,300,520	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	2,178,366,378	1,478,551,925	224,789,444	247,830,362	101,294,893	125,899,754			
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	8,535,409,839	4,942,440,305	144,764,935	367,382,922	1,004,675,615	1,026,778,460	1,049,367,602		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	400,298,655,843	56,251,398,601	5,030,134,970	4,211,347,253	17,458,565,411	18,198,913,357	18,647,608,876	280,500,687,375	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	347,002,661	183,517,886	41,192,509	28,384,214	46,263,780	47,644,272			
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	120,015,682	32,936,918	10,781,657	5,403,077	23,119,000	23,627,617	24,147,413		
226 CCI CI Guerrero Negro III	5,344,059,037	470,056,484	1,053,398,464	1,244,326,943	292,434,036	301,931,494	311,705,291	1,670,206,325	
227 CG Los Humeros II	8,507,330,682	2,491,638,814	2,167,595,194	1,194,886,841	630,302,143	652,188,614	674,250,260	696,468,816	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,763,484,230	441,787,721	76,600,771	84,452,351	412,010,739	416,578,992	429,316,811	902,736,845	
229 CT TG Baja California II	8,726,495,263	1,499,851,101	2,010,025,982	1,216,053,641	771,473,948	783,571,202	799,164,271	1,646,355,118	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,392,103,143	315,055,337	126,087,875	69,505,931	320,310,600	561,143,400			
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	969,507,311	329,583,072	93,662,811	51,631,628	243,660,000	250,969,800			
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	6,246,526,519		104,337,556	134,262,631	181,564,216	250,624,528	344,009,344	5,231,728,244	
235 CCI Baja California Sur IV	8,323,968,330	1,176,379,711	1,613,534,171	889,460,705	690,601,613	723,973,957	756,298,469	2,473,719,704	
236 CCI Baja California Sur III	9,328,686,370	3,452,110,728	1,736,532,698	1,196,579,552	681,768,715	716,873,667	753,405,146	791,415,864	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,809,655,305	44,192,242	64,279,610	59,346,332	189,971,174	193,902,898	198,421,861	1,059,541,188	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	85,381,272,154	10,283,085,999	3,217,519,717	2,667,467,943	4,121,653,106	4,357,056,231	4,575,028,199	56,159,460,959	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	39,252,210,057	3,999,792,063	1,027,714,821	801,690,281	3,144,204,803	3,480,050,607	3,741,116,338	23,057,641,144	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	73,840,931,986	15,233,302,331	306,455,255	253,400,188	7,178,840,134	7,575,266,063	7,957,475,194	35,336,192,821	

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	110,214,256,309	13,405,710,041	4,057,906,516	3,603,981,254	5,046,279,529	5,396,106,041	5,738,765,006	72,965,507,922	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	6,036,833,317	390,687,569	271,307,877	149,558,471	615,009,000	714,016,800	811,313,400	3,084,940,200	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,804,142,109	1,594,540,466	576,322,023	381,237,020	732,486,600	780,307,200	836,386,200	902,862,600	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	9,155,050,814	414,290,151	366,934,011	519,452,542	706,492,058	830,447,220	847,720,519	5,469,714,313	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	3,356,818,987	1,346,308,958	277,155,271	229,172,758	490,035,600	501,307,200	512,839,200		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	69,942,426,133	2,043,439,487	300,464,679	414,077,887	1,904,239,096	2,185,658,063	2,388,860,310	60,705,686,611	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	853,483,655	319,074,482	55,048,727	113,796,046	180,699,000	184,865,400			
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	95,593,505,902	6,684,090,849	2,759,225,575	2,179,302,908	3,639,170,315	4,142,308,871	4,692,504,311	71,496,903,073	
257 CCI Santa Rosalía II	5,028,094,681			177,716,546	421,874,877	439,525,682		3,988,977,576	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	13,215,776,925			147,303,314	1,197,544,260	1,220,688,817	1,244,251,018	9,405,989,516	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	162,430,644,081	10,656,167,552	5,155,179,255	5,969,140,365	6,636,378,258	7,021,677,407	7,419,785,687	119,572,315,557	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	72,971,251,155	7,212,403,424	2,598,612,045	2,774,960,338	2,964,730,446	3,151,215,013	3,296,812,595	50,972,517,294	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	273,299,054,597	16,166,022,600	9,734,551,800	8,957,863,397	10,338,010,200	10,542,349,800	11,059,708,800	206,500,548,000	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	3,155,255,232	659,296,084	381,130,294	168,078,454	308,443,800	348,006,000	392,460,000	897,840,600	
264 CC Centro	388,044,287,273		9,528,539,558	8,528,539,555	10,589,737,485	10,926,747,035	11,442,191,314	337,028,532,326	
266 SLT 1603 Subestación Lago	7,886,679,000			355,464,600	583,705,200	706,483,800	722,014,800	5,519,010,600	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	4,944,207,899	520,022,873	849,521,111	780,497,515	440,727,000	450,436,200	460,331,400	1,442,671,800	
268 CCI Guerrero Negro IV	3,762,386,236		137,888,031	145,125,607	153,379,208	161,237,448	155,145,464	3,009,610,478	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	225,890,546	33,020,022	27,788,121	19,147,751	23,316,755	25,093,279	21,723,052	75,801,566	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	250,005,265,733	10,871,482,752	8,048,617,854	5,540,786,327	10,983,392,628	12,523,662,701	13,360,532,594	188,676,790,877	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	810,393,342,538	73,534,539,564	29,027,067,911	16,622,509,138	33,977,791,540	36,315,127,246	38,677,158,451	582,239,148,688	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	7,787,881,436	1,038,120,312	603,242,324	623,507,489	896,490,761	923,564,028	898,106,747	2,804,849,775	
278 RM CT José López Portillo	19,449,270,420		132,768,660	755,193,480	1,305,954,360	1,411,587,480	1,475,809,560	14,367,956,880	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	273,892,563,540	18,253,170,561	10,814,999,295	6,821,789,754	12,378,606,788	13,186,012,626	14,037,625,009	198,400,359,507	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,434,614,065			187,208,126	382,649,951	391,450,894	400,446,877	3,072,858,217	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	52,605,358,321			1,108,157,626	1,775,805,314	2,515,311,889	3,187,897,505	44,018,185,987	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	8,367,683,966			707,447,224	746,132,769	739,824,877	757,958,389	5,416,320,707	
284 CG Los Humeros III	8,798,255,812		338,440,931	530,256,296	703,865,329	735,505,640	725,751,187	5,764,436,429	
286 CCI Baja California Sur V	10,851,629,633	169,215,732	394,265,521	473,015,912	1,038,643,158	1,064,652,356	1,177,982,398	6,533,854,556	
288 SLT 1722 Distribución Sur	74,324,905,176	3,630,950,695	1,922,127,478	1,331,448,617	2,776,413,035	3,146,592,058	3,499,276,013	58,018,097,280	
289 CH Chicoasén II	70,873,985,650				1,201,690,814	1,597,146,307		68,075,148,529	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	774,155,903			53,859,778	73,364,185	74,948,867	76,567,756	495,415,317	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	14,939,917,762	10,137,000	120,285,419	185,362,243	678,153,061	692,258,650	706,657,617	12,547,063,772	

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	7,618,331,945	1,095,288,565	1,119,646,028	1,157,259,152	671,422,800	685,540,200	699,936,600	2,189,238,600	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,756,586,276	1,102,882,145	753,164,257	778,465,874	305,374,800	316,832,400	347,671,200	1,152,195,600	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	1,948,159,871	382,136,926	375,005,574	516,804,571	106,615,200	108,847,200	111,135,000	347,615,400	
296 CC Empalme I	76,271,433,940		6,286,817,689	5,297,769,924	6,377,696,972	6,599,212,891	6,851,216,758	44,858,719,706	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,877,601,377		560,294,384	513,207,164	516,570,602	501,696,684	531,068,446	3,254,764,097	
298 CC Valle de México II	105,016,965,537			4,396,811,146	9,097,707,311	9,231,299,431	9,223,724,227	73,067,423,422	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	7,242,781,615				467,503,076	646,113,501	590,429,584	5,538,735,454	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	23,778,997,504			771,973,172	918,698,993	1,124,100,337	1,390,670,292	19,573,554,710	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,417,791,882	216,921,198	249,434,128	137,500,556	128,712,000	131,409,000	134,161,800	419,653,200	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	55,398,016,689	313,053,196	350,019,190	241,185,103	968,985,600	1,552,411,800	1,969,647,000	50,002,714,800	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	10,696,438,450	36,736,841	824,893,669	850,946,540	865,613,645	863,068,830	882,736,749	6,372,442,176	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,182,352,497	399,514,366	353,142,836	243,337,495	274,257,000	313,837,800	385,615,200	3,212,647,800	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	51,895,423,532		1,293,663,517	1,609,096,044	1,945,432,571	2,303,820,459	2,685,466,326	42,057,944,615	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	162,995,542,134		3,948,594,558	3,428,255,113	6,919,277,525	8,167,688,209	9,356,771,422	131,174,955,307	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	21,223,924,579		804,959,063	921,191,821	1,996,579,763	2,041,711,435	2,087,774,651	13,371,707,846	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,856,075,400		38,159,760	115,545,060	153,351,420	156,877,980	160,486,380	1,231,654,800	
313 CC Empalme II	87,097,634,398			4,505,224,147	6,470,533,590	6,494,424,118	6,734,163,294	62,893,289,249	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,998,667,681		390,929,890	599,060,951	612,000,673	625,219,879	638,724,632	4,132,731,656	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	2,502,865,402	2,760,724	57,976,870	89,299,493	94,096,656	103,929,100	114,889,057	2,039,913,502	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	14,760,583,072	148,026,984	182,187,056	376,614,827	445,984,681	538,893,410	662,335,993	12,406,540,121	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	6,565,646,196	117,705,859	271,628,913	898,412,624	263,617,800	406,633,200	578,832,000	4,028,815,800	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,982,801,914		128,320,898	221,887,138	258,804,938	430,136,588	623,917,749	3,319,734,603	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	46,680,449,909	119,885,705	120,510,088	174,748,916	718,518,000	884,709,000	1,444,215,600	43,217,862,600	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	78,056,670,405		1,247,623,049	1,991,637,985	2,603,785,635	3,140,888,833	3,686,341,180	65,386,393,723	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	89,089,132,846	3,535,597,126	3,567,673,905	1,642,595,035	3,719,089,549	3,797,190,428	3,876,931,418	68,950,055,385	

Cuadro 19



**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
323 CC San Luis Potosí	122,475,336,319							122,475,336,319
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	7,056,646,692						445,864,450	6,610,782,242
325 CC Lerdo (Norte IV)	105,851,271,699			765,107,615	8,623,572,851	8,616,297,573	9,308,771,425	78,537,522,235
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	6,584,541,921					44,139,493	521,055,955	6,019,346,473
327 CG Los Azufres III Fase II	3,713,837,020			219,237,028	297,002,624	296,786,027	296,285,166	2,604,526,175
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	194,181,936			15,965,608	16,283,314	16,607,363	16,937,848	128,387,803
329 CG Cerritos Colorados Fase I	3,161,848,336				48,425,770	295,771,639	295,467,324	2,522,183,603
330 CH Las Cruces	70,678,292,482					661,467,076	1,671,533,361	68,345,292,045
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	928,345,920					56,782,229	87,745,742	783,817,949
332 CE Sureste II y III	34,575,887,764						3,570,251,939	31,005,635,825
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	515,670,324				18,074,531	42,386,870	44,560,522	410,648,401
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,280,650,000			411,487,800	568,695,000	728,655,000	929,330,400	9,642,481,800
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	14,299,986,043			732,405,820	887,220,893	906,680,306	966,083,293	10,807,595,731
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	101,014,792,452			2,220,275,323	4,129,063,402	4,848,985,869	5,606,792,612	84,209,675,246
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	88,898,822,817		3,810,702,584	856,653,485	3,933,786,559	4,012,462,289	4,092,711,543	72,192,506,357
340 CC San Luis Río Colorado I	30,488,037,480					2,322,356,624	2,583,950,149	25,581,730,707
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,862,496,770				147,528,374	174,229,622	178,529,887	1,362,208,887
342 CC Guadalajara I	94,969,644,413						6,014,180,246	88,955,464,167
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,497,234,724					337,515,247	458,651,448	4,701,068,029
344 CC Mazatlán	85,307,364,272					5,470,756,025	7,482,482,902	72,354,125,345
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,957,458,167					323,914,666	409,793,359	4,223,750,142
346 CC Mérida	59,485,226,612						4,075,484,130	55,409,742,482
347 CC Salamanca	81,348,638,313					4,943,804,372	7,222,158,046	69,182,675,895
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,937,770,915				114,766,557	143,374,529	171,630,737	1,507,999,092
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	59,521,703,965				1,695,282,250	2,232,732,766	2,593,345,195	53,000,343,754
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,176,653,391			510,201,553	515,830,471	527,178,740	538,776,677	6,084,665,950

Cuadro 19