

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
TOTAL	4,815,649,691,660	697,673,945,680	35,063,976,680	32,868,553,540	137,951,342,740	153,185,553,240	162,650,666,620	3,596,255,653,160
1 CG Cerro Prieto IV	6,857,434,500	6,857,434,500						
2 CC Chihuahua	37,628,047,260	37,628,047,260						
3 CCI Guerrero Negro II	703,092,340	703,092,340						
4 CC Monterrey II	37,255,837,320	37,255,837,320						
5 CD Puerto San Carlos II	4,686,421,900	4,686,421,900						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	34,704,118,220	34,704,118,220						
7 CT Samalayuca II	65,207,322,380	65,049,732,900	157,589,480					
9 LT 211 Cable Submarino	2,020,975,100	2,020,975,100						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,407,411,400	3,407,411,400						
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,444,245,320	2,444,245,320						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,412,744,060	4,412,744,060						
13 SE 218 Noroeste	1,718,430,740	1,718,430,740						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	839,174,960	839,174,960						
15 SE 220 Oriental-Centro	2,174,775,620	2,174,775,620						
16 SE 221 Occidental	2,239,933,060	2,239,933,060						
17 LT 301 Centro	1,143,568,660	1,143,568,660						
18 LT 302 Sureste	1,049,143,300	1,049,143,300						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	700,931,760	700,931,760						
20 LT 304 Noroeste	781,386,700	781,386,700						
21 SE 305 Centro-Oriente	1,025,080,260	1,025,080,260						
22 SE 306 Sureste	1,203,636,100	1,203,636,100						
23 SE 307 Noreste	754,175,420	754,175,420						
24 SE 308 Noroeste	1,423,730,020	1,423,730,020						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,144,745,440	7,144,745,440						
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	3,659,561,160	3,659,561,160						
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,945,444,860	2,945,444,860						
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	8,187,155,760	8,187,155,760						
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,072,442,580	1,072,442,580						
30 LT 411 Sistema Nacional	3,160,691,020	3,160,691,020						
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,573,070,120	6,573,070,120						
32 SE 401 Occidental - Central	1,635,404,300	1,635,404,300						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,054,070,760	2,054,070,760						
34 SE 403 Noreste	1,920,779,220	1,920,779,220						
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,133,676,820	1,133,676,820						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	406,017,860	406,017,860						
37 SE 410 Sistema Nacional	4,565,271,040	4,565,271,040						

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	25,775,170,000						
39 LT	414 Norte-Occidental	1,693,073,700						
40 LT	502 Oriental - Norte	459,852,580						
41 LT	506 Saltillo-Cañada	5,811,202,060						
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,642,728,540						
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,362,314,920						
44 SE	412 Compensación Norte	544,536,980						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,699,157,360						
46 SE	503 Oriental	563,342,660						
47 SE	504 Norte - Occidental	1,239,088,920						
48 CCI	Baja California Sur I	6,993,930,580						
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,244,747,200						
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,835,470,220						
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	665,867,760						
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	649,861,760						
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	383,502,220						
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	593,531,660						
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	500,327,960						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	282,733,240						
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,465,865,720						
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	719,990,820						
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,888,148,200						
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	15,818,081,600						
62 CCC	Pacífico	30,217,102,180	2,036,123,580	1,093,794,040	334,956,500	311,647,740		
63 CH	El Cajón	18,982,072,140	605,689,120	559,403,440	645,786,780	645,786,780	645,786,780	8,441,694,560
64 LT	Lineas Centro	167,407,060						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,593,625,600						
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,873,265,160						
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	444,790,980						
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,452,034,760	236,193,480	132,401,860	108,343,140	58,800,700	46,259,940	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	1,085,675,600	1,085,675,600						
70 LT Riviera Maya	980,758,940	980,758,940						
71 PRR Presa Reguladora Amata	546,387,240	546,387,240						
72 RM Adolfo López Mateos	1,377,780,640	1,377,780,640						
73 RM Altamira	846,842,940	762,158,700	84,684,240					
74 RM Botello	172,256,380	172,256,380						
75 RM Carbón II	475,291,100	475,291,100						
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	550,521,260	550,521,260						
77 RM Dos Bocas	1,330,137,180	1,330,137,180						
78 RM Emilio Portes Gil	53,264,600	53,264,600						
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,547,752,000	2,547,752,000						
80 RM Gomez Palacio	982,943,000	982,943,000						
82 RM Huinalá	58,592,620	58,592,620						
83 RM Ixtaczoquitlán	26,678,220	26,678,220						
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	296,074,280	296,074,280						
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,822,312,040	1,822,312,040						
90 RM CT Puerto Libertad	481,839,860	481,839,860						
91 RM Punta Prieta	291,194,720	291,194,720						
92 RM Salamanca	995,373,800	995,373,800						
93 RM Tuxpango	376,524,260	376,524,260						
94 RM CT Valle de México	311,934,680	311,934,680						
95 SE Norte	233,226,960	233,226,960						
98 SE 705 Capacitores	138,498,240	138,498,240						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,425,885,920	1,425,885,920						
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,682,018,000	1,682,018,000						
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	3,919,457,200	3,908,072,740	11,384,460					
102 SLT 703 Noreste-Norte	526,806,720	526,806,720						
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	160,197,480	160,197,480						
104 SLT 706 Sistemas Norte	4,997,605,080	3,993,543,480	94,882,460	104,926,820	48,479,460	49,219,280	49,979,460	656,574,120
105 SLT 709 Sistemas Sur	3,231,576,620	3,231,576,620						
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	7,306,204,320	7,306,204,320						
107 CCI Baja California Sur II	6,396,648,800	6,396,648,800						
108 LT 807 Durango I	814,387,220	814,387,220						
110 RM CCC Tula	142,739,460	142,739,460						
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	629,471,740	566,524,600	62,947,140					
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	273,795,300	273,795,300						
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	735,830,100	735,830,100						
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	863,977,220	863,977,220						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,036,393,400	1,036,393,400						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	479,754,660	479,754,660						
122 SE 811 Noroeste	294,186,940	294,186,940						
123 SE 812 Golfo Norte	142,640,700	142,640,700						
124 SE 813 División Bajío	2,075,974,180	2,075,974,180						
126 SLT 801 Altiplano	2,305,496,160	2,305,496,160						
127 SLT 802 Tamaulipas	2,034,619,980	2,034,619,980						
128 SLT 803 NOINE	1,343,573,740	1,343,573,740						
130 SLT 806 Bajío	2,231,708,860	2,092,039,560	92,341,700	47,327,600				
132 CE La Venta II	3,029,364,640	2,291,158,900	179,019,740	113,813,480	224,584,120	220,788,400		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	146,382,320	146,382,320						
138 SE 911 Noreste	257,284,340	257,284,340						
139 SE 912 División Oriente	293,484,780	280,326,740	13,158,040					
140 SE 914 División Centro Sur	414,872,080	243,623,280	25,285,640	20,419,160	30,426,920	30,570,120	31,213,300	33,333,660
141 SE 915 Occidental	261,003,300	261,003,300						
142 SLT 901 Pacífico	1,047,106,900	1,047,106,900						
143 SLT 902 Istmo	1,976,318,780	1,976,318,780						
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,368,983,420	1,368,983,420						
146 CH La Yesca	29,920,199,900	6,931,957,940	1,177,409,200	774,925,240	1,279,874,600	1,202,463,740	1,519,879,400	17,033,689,780
147 CCC Baja California	11,114,179,020	10,471,318,240	642,860,780					
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	1,066,011,480	1,025,756,260	40,255,220					
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,375,173,980	2,375,173,980						
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	2,002,553,760	1,728,767,880	130,580,340	143,205,540				
151 SE 1006 Central----Sur	2,726,633,660	243,949,960	35,248,180	24,881,080	1,172,659,900	1,249,894,540		
152 SE 1005 Noroeste	14,562,883,240	2,474,054,000	46,192,740	41,634,800	2,789,303,600	2,872,318,560	3,045,894,540	3,293,485,000
156 RM Infiernillo	337,980,540	309,615,320	25,885,220	2,480,000				
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,043,286,580	2,738,957,940	304,328,640					
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	375,178,140	375,178,140						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	105,450,260	105,450,260						
160 RM CCC Samalayuca II	71,449,360	71,449,360						
161 RM CCC El Sauz	92,190,700	92,190,700						
162 RM CCC Huinala II	37,900,000	37,900,000						
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	436,088,940	436,088,940						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,003,022,720	721,325,120	117,803,420	70,373,640	42,245,140	51,275,400		

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	120,469,740	120,469,740						
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,691,682,460	1,593,963,840	97,718,620					
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	28,025,937,520	6,193,168,600	442,334,980	449,632,780	4,967,526,300	5,138,606,700	5,322,855,300	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	742,544,740	742,544,740					5,511,812,860	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,776,575,800	1,169,805,380	173,654,460	125,583,520	176,907,560	130,624,880		
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	144,873,352,380	13,228,839,680	807,665,880	843,084,300	6,605,358,520	6,738,101,300	6,842,573,420	
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	812,507,240	506,701,800	82,236,980	55,768,320	88,889,840	78,910,300	109,807,729,280	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	36,553,740	32,572,540	3,981,200					
181 RM	CN Laguna Verde	12,891,150,120	7,028,426,320	546,263,620	546,263,620	546,263,620	546,263,620	546,263,620	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	685,797,180	685,797,180					3,131,405,700	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	115,100,000	115,100,000						
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	825,234,500	552,354,240	102,382,200	84,188,160	44,307,020	42,002,880		
188 SE	1116 Transformación del Noreste	6,908,329,520	2,856,403,580	372,767,960	423,813,060	305,112,580	148,381,180	149,365,360	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	391,614,300	264,876,600	39,861,560	26,709,360	31,258,080	28,908,700	2,652,485,800	
190 SE	1120 Noroeste	78,364,263,960	5,229,478,980	109,579,120	66,454,680	3,356,589,380	3,566,053,860	3,744,275,120	
191 SE	1121 Baja California	2,044,018,540	100,469,000	12,639,400	8,927,240	462,872,780	474,207,620	485,822,460	
192 SE	1122 Golfo Norte	21,306,313,900	695,530,840	92,692,460	32,337,980	4,568,010,160	5,020,395,760	5,361,521,680	
193 SE	1123 Norte	275,974,600	250,788,520	15,437,360	9,748,720				
194 SE	1124 Bajío Centro	15,131,229,940	666,306,980	89,240,560	42,358,720	6,768,730,080	7,564,593,600		
195 SE	1125 Distribución	9,944,005,780	1,790,948,740	205,731,160	105,157,880	3,847,468,220	3,994,699,780		
197 SE	1127 Sureste	342,609,000	284,918,240	42,410,000	15,280,760				
198 SE	1128 Centro Sur	6,654,071,660	669,834,520	56,815,560	41,678,960	1,872,991,040	1,959,528,100	2,053,223,480	
199 SE	1129 Compensación redes	479,386,380	326,256,340	30,709,740	22,118,880	23,749,800	24,269,520	24,804,840	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,642,997,860	984,698,660	166,904,140	118,735,080	159,229,280	109,245,620	104,185,080	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,179,672,180	1,305,741,340	208,527,360	105,831,460	155,582,020	104,469,980	210,134,060	
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,059,882,800	1,585,288,200	318,297,420	230,849,900	326,069,320	242,086,280	125,327,300	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,006,842,960	822,678,300	34,405,600	36,034,340	27,904,940	28,184,940	28,504,940	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,559,444,600	2,181,502,080	296,295,040	81,647,480				

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,723,067,020	4,216,063,900	345,936,640	161,066,480			
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,261,194,320	1,169,107,940	92,086,380				
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	3,009,391,120	1,044,977,640	123,870,140	54,736,700	424,478,880	437,123,060	474,058,140
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	302,876,020	195,401,900	21,892,640	23,017,220	15,501,040	15,601,040	15,681,040
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	7,704,315,440	951,499,300	202,767,200	215,925,900	200,758,320	196,450,820	186,014,980
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,913,545,580	3,190,280,320	476,570,420	246,694,840			5,750,898,920
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,140,524,180	3,109,615,460	388,707,200	183,943,240	114,170,420	193,112,140	74,837,840
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	924,175,440	707,395,120	67,367,160	43,017,060	4,249,620	4,347,360	4,447,360
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	248,871,294,780	3,595,273,240	124,173,720	103,025,360	5,151,059,840	5,614,909,200	5,987,186,920
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	6,281,991,000	1,749,057,260	288,751,040	267,044,940	182,952,960	152,637,200	166,193,800
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,608,189,480	751,519,340	135,979,960	80,502,180	75,142,200	47,820,860	47,617,880
216 RM	CCC Poza Rica	3,011,197,480	857,630,180	302,565,700	282,200,000	302,565,700	288,106,260	273,646,840
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,172,894,380	1,251,721,720	259,249,680	203,635,000	259,249,680	174,151,520	212,318,680
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,367,629,400	1,123,422,360	159,578,220	84,628,820			
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	867,819,400	599,677,940	85,852,660	54,871,220	127,417,580		
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	262,294,605,020	44,021,790,080	2,455,198,180	1,808,811,940	13,509,041,600	13,257,763,860	13,456,063,220
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	95,384,820	78,421,040	12,558,080	4,405,700			
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29,179,180	21,716,080	2,807,820	1,855,680	2,799,600		
226 CCI	CI Guerrero Negro III	2,678,392,320	1,006,283,620	83,591,780	82,835,700	243,224,060	247,785,360	252,454,120
227 CG	Los Humeros II	3,473,436,300	2,356,712,160	322,026,920	238,081,640	291,439,100	265,176,480	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	428,324,620	263,467,040	43,105,680	29,538,380	46,386,500	26,205,600	19,621,420
229 CT	TG Baja California II	4,413,756,920	2,132,442,020	262,318,180	186,419,720	555,385,400	650,401,460	626,790,140
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	232,034,380	171,747,140	34,566,880	25,720,360			
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	258,013,280	216,659,640	27,696,140	13,657,500			
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	956,209,320	63,531,280	31,904,740	31,904,740	37,906,180	32,005,760	38,158,440
235 CCI	Baja California Sur IV	4,617,983,140	1,399,541,200	220,177,520	151,838,880	687,021,480	708,005,500	729,675,380

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
236 CCI Baja California Sur III	5,191,043,680	3,416,544,280	207,552,300	144,866,880	712,332,420	709,747,800			
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	252,086,100	65,793,120	24,050,900	22,665,820	25,439,260	22,236,600	25,712,360	66,188,040	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	117,205,256,660	7,881,055,600	59,878,380	39,731,200	2,562,067,420	2,695,765,380	2,810,964,160	101,155,794,520	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	16,315,161,180	2,237,954,620	188,928,540	155,996,380	1,970,712,380	2,104,431,860	2,244,997,520	7,412,139,880	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	41,632,060,620	11,076,901,480	159,973,720	104,996,300	5,591,108,220	5,869,083,960	6,085,026,880	12,744,970,060	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,401,644,000	566,587,420	110,640,000	105,098,860	99,337,140	125,197,720	116,444,740	1,278,338,120	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	522,184,240	300,316,560	58,193,840	45,815,660	45,308,960	30,882,180	30,949,360	10,717,680	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,609,300,340	1,094,543,920	165,903,860	124,017,440	131,690,420	93,144,700			
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,457,357,520	381,061,460	102,469,000	115,627,580	115,810,920	97,611,740	130,306,860	514,469,960	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,234,655,540	941,280,060	138,628,560	85,274,840	69,472,080				
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	39,374,024,100	1,304,486,820	54,974,820	44,224,480	1,473,410,160	1,604,991,880	1,740,992,400	33,150,943,540	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	291,553,120	230,635,280	37,078,960	23,838,880					
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	195,852,687,180	4,739,293,820	80,656,240	73,852,760	3,240,098,580	3,576,747,680	3,888,367,980	180,253,670,120	
257 CCI Santa Rosalía II	4,057,791,100						370,346,520	3,687,444,580	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,613,120,000				861,312,000	861,312,000	861,312,000	6,029,184,000	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	209,390,470,800	8,797,541,140	67,783,080	62,551,200	4,204,240,580	4,433,798,340	4,688,546,340	187,136,010,120	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	108,016,560,600	5,259,997,040	19,543,280	20,935,920	2,395,553,540	2,489,029,680	2,586,678,120	95,244,823,020	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	381,412,075,600	23,199,187,800	2,583,175,840	1,837,317,960	10,238,255,120	10,605,877,880	10,896,735,120	322,051,525,880	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	882,715,880	492,342,140	93,093,080	66,524,740	88,778,680	77,305,020	64,672,220		
264 CC Centro	347,056,692,640	7,822,688,540	910,000,000	1,064,481,220	9,206,575,360	9,863,076,780	10,346,181,000	307,843,689,740	
266 SLT 1603 Subestación Lago	4,642,506,000		53,999,780	189,142,960	227,975,780	199,127,640	229,220,300	3,743,039,540	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	547,427,580	200,428,460	56,956,120	46,201,800	57,806,840	57,986,840	58,146,840	69,900,680	
268 CCI Guerrero Negro IV	2,391,212,080			93,401,740	121,726,940	126,781,440	121,879,100	1,927,422,860	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	69,392,060	26,825,760	7,671,820	6,460,820	6,735,280	6,749,940	6,764,920	8,183,520	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	3,657,784,140	200,968,520	89,802,560	108,778,540	110,818,460	104,133,460	114,013,260	2,929,269,340	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	9,911,864,020	1,061,769,580	402,702,500	541,470,320	549,110,100	548,897,060	571,197,340	6,236,717,120	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,808,561,840	514,315,760	375,363,140	416,236,360	360,233,780	364,926,080	369,721,620	407,765,100	
278 RM CT José López Portillo	4,849,760,000	35,666,660	160,500,000	215,000,000	214,000,000	214,000,000	214,000,000	3,796,593,340	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,548,054,560	143,624,700	56,204,480	72,428,920	74,200,420	86,435,440	95,549,800	3,019,610,800	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,340,424,880	85,428,340	142,773,180	146,875,320	147,246,540	112,625,640	148,014,820	1,557,461,040	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,250,972,000	3,624,540	15,578,280	15,817,100	54,132,340	54,170,400	54,209,960	1,053,439,380	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	473,300,560		25,996,640	45,484,140	47,014,540	47,134,260	47,256,640	260,414,340	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
284 CG Los Humeros III	9,179,541,160	238,723,300	90,505,260	90,505,260	323,638,120	372,136,240	420,743,140	7,643,289,840	
286 CCI Baja California Sur V	8,501,241,300	1,205,857,820	237,556,120	230,779,880	1,091,789,320	1,061,037,660	1,106,447,000	3,567,773,500	
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,138,070,560	80,894,380	49,686,840	56,356,620	59,599,980	62,236,260	64,889,040	1,764,407,440	
289 CH Chicoasén II	16,883,895,740						132,369,940	16,751,525,800	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	54,641,140						5,339,100	49,302,040	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,520,737,240	217,990,880	109,147,400	109,502,480	94,534,680	67,552,460	94,965,300	827,044,040	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,827,149,760	717,545,740	208,888,040	180,674,820	170,396,240	170,876,240	171,356,240	207,412,440	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,297,875,700	543,307,020	141,606,060	115,301,960	127,285,740	121,861,560	112,915,820	135,597,540	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	459,531,360	179,003,900	47,687,120	37,446,680	47,628,120	47,066,200	46,504,200	54,195,140	
296 CC Empalme I	162,262,530,160		4,200,430,960	5,304,850,720	5,581,379,620	5,949,623,340	5,891,651,840	135,334,593,680	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,099,812,140	131,595,900	104,113,640	144,573,080	165,691,960	158,826,300	167,028,600	3,227,982,660	
298 CC Valle de México II	69,068,291,480		2,161,787,800	5,568,420,860	7,025,239,640	7,187,402,940	7,368,882,140	39,756,558,100	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	654,460,120		37,652,160	62,670,180	58,624,060	65,841,720	66,153,040	363,518,960	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,466,005,580			137,659,360	534,920,920	535,680,560	536,456,000	3,721,288,740	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	237,063,920	102,498,520	28,981,840	26,799,660	18,720,180	18,760,180	18,800,180	22,503,360	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,954,346,920	367,525,140	150,087,040	151,532,660	120,918,680	121,278,680	121,658,680	921,346,040	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,336,221,220	273,420,820	140,154,920	122,036,100	128,468,220	128,778,980	129,096,200	1,414,265,980	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,297,640,700	372,019,540	145,648,740	143,187,840	118,711,100	112,048,520	119,211,100	286,813,860	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	83,740,661,440	21,953,800	49,587,480	55,600,000	1,484,233,820	1,645,462,380	1,816,345,020	78,667,478,940	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	5,223,625,900	63,195,320	74,043,540	102,996,260	129,462,620	156,020,540	164,632,960	4,533,274,660	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,069,117,020		157,203,180	177,203,180	294,811,100	294,811,100	294,811,100	5,850,277,360	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	529,387,300	20,896,860	29,371,700	34,500,000	35,989,040	35,989,040	35,989,040	336,651,620	
313 CC Empalme II	258,886,574,440			280,012,000	5,360,736,260	5,436,586,900	5,519,124,440	242,290,114,840	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,209,220,600	75,687,820	159,414,520	169,515,220	101,439,740	96,856,260	102,776,380	2,503,530,660	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	475,226,480	73,845,860	40,898,660	41,688,160	27,081,060	20,027,620	27,196,080	244,489,040	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,854,922,060	364,761,600	165,560,760	173,379,220	105,834,960	98,951,560	106,309,820	840,124,140	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	440,737,780	137,039,400	56,744,780	56,870,660	35,333,120	35,413,120	35,513,120	83,823,580	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,000,862,420	212,911,820	189,660,160	94,880,900	97,553,440	52,655,120	97,866,440	255,334,540	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,657,378,360	214,095,700	176,379,100	101,889,180	94,731,180	79,781,700	95,511,180	894,990,320	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	5,571,940,080	136,434,880	92,186,460	105,252,340	112,655,360	127,433,900	135,625,180	4,862,351,960	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,883,849,760	962,928,260	912,740,600	491,654,880	540,869,740	545,092,780	549,369,880	9,881,193,620	
323 CC San Luis Potosí	310,667,197,080					1,269,832,420	6,184,398,060	303,212,966,600	
325 CC Lerdo (Norte IV)	155,768,650,880						2,105,425,560	153,663,225,320	
327 CG Los Azufres III Fase II	1,261,160,000							1,261,160,000	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	286,208,060	107,300	79,096,000	84,749,820	4,149,420	4,225,140	4,301,260	109,579,120	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,507,724,040							2,507,724,040	
330 CH Las Cruces	15,229,352,140					357,142,640	731,430,480	14,140,779,020	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	606,888,820					5,631,140	59,583,200	541,674,480	
332 CE Sureste II y III	21,571,400,000							21,571,400,000	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	115,577,080					6,207,280	11,343,040	98,026,760	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	3,318,530,420	12,459,620	65,273,900	169,430,540	158,433,660	170,272,460	182,121,080	2,560,539,160	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,801,623,200	3,812,340	59,867,740	136,138,700	175,826,400	176,336,840	176,859,040	3,072,782,140	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,337,114,800	49,780	10,624,640	29,983,560	55,581,100	55,593,080	85,793,880	3,099,488,760	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,683,106,040	532,191,380	1,318,048,320	734,626,480	660,050,500	716,705,960	774,500,280	11,946,983,120	
340 CC San Luis Río Colorado I	182,261,777,060						3,609,198,860	178,652,578,200	
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	379,875,480						8,431,220	371,444,260	
342 CC Guadalajara I	75,702,959,260				4,406,817,940	6,575,704,320	6,712,926,360	58,007,510,640	
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1,111,741,980					10,814,180	108,706,260	992,221,540	
344 CC Mazatlán	73,309,246,580					6,168,039,060	6,296,228,940	60,844,978,580	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	3,038,581,740					29,523,800	297,120,460	2,711,937,480	
346 CC Mérida	52,302,917,940						3,114,712,040	49,188,205,900	
347 CC Salamanca	225,363,588,700					546,656,020	4,090,390,900	220,726,541,780	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	240,272,420			23,679,500	23,712,100	23,745,380	23,779,360	145,356,080	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	2,561,702,940		15,839,280	37,856,920	65,342,740	67,142,220	80,035,660	2,295,486,120
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,301,114,760	16,008,060	67,713,140	68,060,620	68,415,740	68,778,680	69,149,600	2,942,988,920
351	CCI CCI Baja California Sur VI	15,853,566,960						571,760,000	15,281,806,960

Cuadro 17

ENTIDAD: CFE Consolidado

Página: 10 de 10