

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
TOTAL	6,992,178,053,940	1,252,126,659,760	51,178,957,600	56,957,927,580	243,600,257,200	261,047,810,160	257,592,531,120	4,869,673,910,520
1 CG Cerro Prieto IV	7,639,665,740	7,639,665,740						
2 CC Chihuahua	38,498,594,960	38,498,594,960						
3 CCI Guerrero Negro II	1,391,947,140	1,391,947,140						
4 CC Monterrey II	26,054,946,700	26,054,946,700						
5 CD Puerto San Carlos II	2,265,582,000	2,265,582,000						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	19,546,382,620	19,546,382,620						
7 CT Samalayuca II	45,409,332,900	38,741,872,920	6,667,459,980					
9 LT 211 Cable Submarino	7,283,211,200	7,283,211,200						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	9,651,680,140	9,651,680,140						
11 LT 216 y 217 Noroeste	5,909,885,820	5,909,885,820						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	8,063,341,380	8,063,341,380						
13 SE 218 Noroeste	5,472,583,560	5,472,583,560						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	3,324,022,340	3,324,022,340						
15 SE 220 Oriental-Centro	3,425,533,100	3,425,533,100						
16 SE 221 Occidental	5,423,955,280	5,423,955,280						
17 LT 301 Centro	2,158,413,620	2,158,413,620						
18 LT 302 Sureste	1,885,033,820	1,885,033,820						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,660,958,980	1,660,958,980						
20 LT 304 Noroeste	1,637,557,360	1,637,557,360						
21 SE 305 Centro-Oriente	2,533,274,320	2,533,274,320						
22 SE 306 Sureste	2,020,011,440	2,020,011,440						
23 SE 307 Noreste	1,321,993,960	1,321,993,960						
24 SE 308 Noroeste	1,918,451,600	1,918,451,600						
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	13,726,841,200	13,726,841,200						
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	53,857,548,320	53,857,548,320						
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	19,234,801,240	19,234,801,240						
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	20,795,031,680	20,795,031,680						
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,647,441,840	2,647,441,840						
30 LT 411 Sistema Nacional	6,652,571,080	6,652,571,080						
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,998,056,040	4,998,056,040						
32 SE 401 Occidental - Central	2,372,306,080	2,372,306,080						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	3,630,920,240	3,630,920,240						
34 SE 403 Noreste	2,738,413,120	2,738,413,120						
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,945,266,020	1,945,266,020						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,449,264,820	2,449,264,820						

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
37 SE	410 Sistema Nacional	6,918,948,500						
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	38,787,860,620						
39 LT	414 Norte-Occidental	4,795,997,780						
40 LT	502 Oriental - Norte	2,156,894,880						
41 LT	506 Saltillo-Cañada	14,504,567,280						
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	11,444,615,060						
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	8,127,271,520						
44 SE	412 Compensación Norte	1,070,048,920						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	4,357,705,380						
46 SE	503 Oriental	923,348,060						
47 SE	504 Norte - Occidental	2,808,815,580						
48 CCI	Baja California Sur I	2,728,454,740						
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,673,821,280						
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,514,680,900						
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,397,433,680						
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	1,814,067,320						
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	1,124,093,440						
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,370,078,120						
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	399,200,520						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	790,851,820						
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	6,066,146,560						
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,890,848,400						
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	8,991,135,860						
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	19,039,445,440						
62 CCC	Pacífico	44,714,883,720	766,971,940	781,095,220	6,178,068,160	6,387,561,840		
63 CH	El Cajón	64,664,923,700	1,436,297,380	1,505,802,900	2,928,374,860	2,955,572,000	2,982,769,140	41,203,146,780
64 LT	Lineas Centro	410,272,560						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,023,227,380						
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11,433,493,720						
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,630,643,660						

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,705,139,620	4,581,227,520	309,469,560	486,327,520	65,922,360	124,082,300	138,110,360
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	3,115,688,560	3,115,688,560					
70 LT	Riviera Maya	2,487,995,860	2,487,995,860					
71 PRR	Presa Reguladora Amata	3,904,938,280	3,904,938,280					
72 RM	Adolfo López Mateos	3,464,862,140	3,464,862,140					
73 RM	Altamira	6,719,343,220	5,751,830,780	967,512,440				
74 RM	Botello	601,096,880	601,096,880					
75 RM	Carbón II	5,977,005,480	5,977,005,480					
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,721,152,800	1,721,152,800					
77 RM	Dos Bocas	5,948,773,780	5,948,773,780					
78 RM	Emilio Portes Gil	384,011,760	384,011,760					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	10,525,315,300	10,525,315,300					
80 RM	Gomez Palacio	3,963,290,840	3,963,290,840					
82 RM	Huinalá	346,213,520	346,213,520					
83 RM	Ixtaczoquitlán	106,131,860	106,131,860					
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,461,560,600	2,461,560,600					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	5,471,968,340	5,471,968,340					
90 RM	CT Puerto Libertad	1,193,618,860	1,193,618,860					
91 RM	Punta Prieta	1,945,053,720	1,945,053,720					
92 RM	Salamanca	2,699,229,860	2,699,229,860					
93 RM	Tuxpango	2,513,185,860	2,513,185,860					
94 RM	CT Valle de México	1,127,182,420	1,127,182,420					
95 SE	Norte	567,561,240	567,561,240					
98 SE	705 Capacitores	338,297,460	338,297,460					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,583,569,540	3,583,569,540					
100 SLT	701 Occidente-Centro	3,826,614,300	3,826,614,300					
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	2,866,998,860	2,811,249,280	55,749,580				
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,392,131,420	1,392,131,420					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	800,777,980	800,777,980					
104 SLT	706 Sistemas Norte	46,777,568,320	8,181,689,200	357,864,740	394,874,120	2,021,955,160	2,106,647,000	2,195,358,340
105 SLT	709 Sistemas Sur	7,721,285,500	7,721,285,500					
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	22,649,837,860	22,649,837,860					
107 CCI	Baja California Sur II	1,880,900,740	1,880,900,740					
108 LT	807 Durango I	1,587,297,840	1,587,297,840					
110 RM	CCC Tula	806,716,220	806,716,220					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	2,876,459,280	2,730,170,960	146,288,320				
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	5,281,897,960	5,281,897,960					
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,539,766,960	2,539,766,960					
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	4,035,738,520	4,035,738,520					

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

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	10,443,973,260	10,443,973,260						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3,260,462,460	3,260,462,460						
122 SE 811 Noroeste	600,643,100	600,643,100						
123 SE 812 Golfo Norte	216,814,400	216,814,400						
124 SE 813 División Bajío	4,899,891,520	4,899,891,520						
126 SLT 801 Altiplano	8,789,740,260	8,789,740,260						
127 SLT 802 Tamaulipas	8,088,740,680	8,088,740,680						
128 SLT 803 NOINE	6,683,138,620	6,683,138,620						
130 SLT 806 Bajío	7,693,550,360	7,013,854,280	294,800,380	384,895,700				
132 CE La Venta II	1,412,612,760	557,382,500	118,830,120	255,929,880	226,888,900	253,581,360		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	198,699,840	198,699,840						
138 SE 911 Noreste	1,832,394,360	1,832,394,360						
139 SE 912 División Oriente	418,533,240	371,858,260	46,674,980					
140 SE 914 División Centro Sur	1,223,072,040	643,489,360	17,208,320	27,884,680	105,444,380	134,292,800	163,382,700	131,369,800
141 SE 915 Occidental	547,036,320	547,036,320						
142 SLT 901 Pacífico	2,423,871,260	2,423,871,260						
143 SLT 902 Istmo	3,586,282,780	3,586,282,780						
144 SLT 903 Cabo - Norte	4,215,905,820	4,215,905,820						
146 CH La Yesca	101,757,543,620	3,714,596,640	434,339,280	1,784,975,820	1,928,128,580	2,260,516,060	2,089,086,480	89,545,900,760
147 CCC Baja California	5,957,743,800	5,237,251,160	720,492,640					
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,042,959,000	2,964,587,780	78,371,220					
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	5,107,167,540	5,107,167,540						
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,107,212,180	3,744,737,400	172,211,700	190,263,080				
151 SE 1006 Central----Sur	2,796,994,280	572,247,960	55,320,980	77,801,760	1,009,075,240	1,082,548,340		
152 SE 1005 Noroeste	6,997,012,880	2,130,142,380	226,630,120	261,893,520	1,146,470,800	1,182,760,900	1,132,101,100	917,014,060
156 RM Infiernillo	581,823,260	387,990,340	77,062,500	116,770,420				
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	10,571,866,200	9,765,448,940	806,417,260					
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,697,330,040	1,697,330,040						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	94,857,320	94,857,320						
160 RM CCC Samalayuca II	488,339,100	488,339,100						
161 RM CCC El Sauz	933,057,340	933,057,340						
162 RM CCC Huinala II	509,590,300	509,590,300						
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,104,015,580	1,104,015,580						

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	3,434,217,120	649,241,800	155,259,820	239,216,160	1,093,867,040	1,296,632,300	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,117,558,280	2,117,558,280					
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,573,619,220	2,372,553,400	201,065,820				
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	50,272,319,820	40,169,626,520	787,019,340	936,506,080	1,990,964,280	2,062,876,580	2,129,545,760
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	5,496,239,480	5,496,239,480					
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,934,914,300	999,916,060	202,594,160	308,630,960	178,479,860	245,293,260	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,672,847,408,220	212,990,384,580	321,529,120	136,362,640	120,721,103,320	123,947,524,700	125,443,548,760
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,805,851,260	449,492,140	146,440,080	203,064,840	488,894,880	517,959,320	2,089,286,955,100
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	200,650,560	184,440,600	16,209,960				
181 RM	CN Laguna Verde	58,435,565,860	19,112,124,620	2,642,016,980	2,824,047,100	3,145,556,780	3,287,763,780	3,432,523,860
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	4,859,938,320	4,859,938,320					
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	700,448,580	700,448,580					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,936,392,120	901,030,060	59,357,540	99,773,900	429,827,500	446,403,120	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	134,277,052,800	7,782,583,000	2,476,921,460	2,464,146,120	3,012,423,460	3,849,658,760	4,790,773,760
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	999,258,120	408,534,980	35,978,760	60,774,440	225,418,560	268,551,380	
190 SE	1120 Noroeste	35,856,008,720	2,084,647,500	184,591,900	267,857,300	1,478,552,940	1,616,691,800	1,707,540,440
191 SE	1121 Baja California	3,980,212,120	622,294,580	6,966,220	13,518,300	803,936,280	824,108,620	844,785,960
192 SE	1122 Golfo Norte	13,669,758,480	737,295,160	148,976,920	240,560,940	2,786,899,700	3,072,384,040	3,290,165,720
193 SE	1123 Norte	1,135,258,620	1,111,971,420	7,274,180	16,013,020			
194 SE	1124 Bajío Centro	8,978,661,440	494,009,460	148,525,100	228,189,600	3,827,427,380	4,280,509,900	
195 SE	1125 Distribución	7,875,736,560	2,656,076,320	189,810,980	348,711,300	2,320,001,140	2,361,136,820	
197 SE	1127 Sureste	425,363,520	303,414,160	41,354,860	80,594,500			
198 SE	1128 Centro Sur	7,423,626,920	376,924,300	51,640,780	83,070,160	2,181,420,980	2,304,604,920	2,425,965,780
199 SE	1129 Compensación redes	1,713,041,380	556,315,020	39,934,400	57,674,980	252,859,360	260,995,460	269,384,900
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	8,007,844,300	1,528,783,380	431,617,840	555,934,400	1,716,093,320	1,860,288,160	1,915,127,200
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	20,143,025,380	2,448,875,540	347,845,440	525,155,920	3,751,205,280	4,087,760,800	4,276,386,560
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	28,447,453,680	1,710,191,180	475,235,040	676,280,180	3,915,575,120	4,722,254,220	5,339,774,260
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	4,893,196,800	1,400,087,640	36,839,980	43,790,540	796,011,380	833,976,000	873,873,900

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,546,173,320	4,326,337,120	455,349,400	764,486,800			
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,845,670,340	3,305,263,020	165,456,500	374,950,820			
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,885,468,760	1,703,751,300	181,717,460				
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	3,754,679,280	1,201,771,980	205,963,280	316,025,840	487,576,780	502,461,560	517,797,240
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,677,186,400	649,672,380	9,616,140	12,647,420	477,746,180	493,131,120	509,032,860
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	21,804,586,900	859,033,100	257,182,560	281,606,060	334,634,640	381,014,420	428,658,340
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,457,303,900	3,601,586,500	260,871,280	594,846,120			
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,264,150,300	4,835,119,400	351,955,620	671,763,860	3,916,244,320	3,935,767,800	4,226,930,220
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	42,684,049,360	1,568,322,340	182,154,320	238,086,900	919,022,360	1,010,639,740	1,105,985,360
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	173,008,171,860	2,546,473,260	206,599,000	276,188,120	3,422,182,340	3,759,304,060	4,051,905,200
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	14,460,213,520	1,469,410,460	502,659,300	623,869,060	822,224,440	956,100,480	1,020,816,720
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	16,623,776,220	941,002,760	306,906,720	420,326,660	427,268,220	472,261,920	485,085,120
216 RM	CCC Poza Rica	6,205,551,780	1,199,450,220	66,756,300	70,781,420	712,667,680	721,559,580	754,559,360
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	14,863,254,640	3,920,291,320	784,196,780	1,497,867,980	470,784,220	593,440,960	577,633,140
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,438,038,680	971,001,340	175,778,560	291,258,780			
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,310,230,640	4,903,656,700	171,487,140	238,845,940	996,240,860		
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	139,688,665,940	24,566,274,360	3,666,727,520	4,943,405,940	6,237,113,440	7,091,940,560	8,005,596,580
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	188,235,620	158,078,220	9,388,520	20,768,880			
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	66,309,520	36,778,240	2,323,760	4,050,660	23,156,860		
226 CCI	CI Guerrero Negro III	1,505,259,900	331,857,100	312,082,300	309,870,540	67,815,320	77,228,740	83,344,600
227 CG	Los Humeros II	2,930,026,020	1,396,133,720	275,069,460	372,463,600	407,787,900	478,571,340	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,784,256,660	327,152,700	47,570,320	75,209,540	410,464,260	465,911,540	457,948,300
229 CT	TG Baja California II	2,472,717,840	296,768,940	475,425,240	587,620,840	266,448,840	400,470,220	445,983,760
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	317,519,700	253,099,180	24,110,320	40,310,200			
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	288,454,460	207,381,000	29,657,240	51,416,220			

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	27,007,273,780	89,829,080	87,970,460	106,184,040	296,730,380	433,141,300	586,016,060	25,407,402,460
235 CCI	Baja California Sur IV	2,942,347,520	919,729,060	687,052,480	829,654,620	68,150,120	104,284,740	134,547,060	198,929,440
236 CCI	Baja California Sur III	2,552,014,980	1,360,385,280	441,752,220	530,462,540	81,199,340	138,215,600	202,782,800	
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,557,401,860	125,441,340	72,707,900	87,310,100	191,754,520		205,627,040	671,778,160
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	106,642,041,360	6,660,186,660	19,217,180	52,030,180	2,348,305,020	2,464,045,780	2,566,378,840	92,531,877,700
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	18,729,608,200	2,961,209,400	369,371,880	483,979,060	1,988,802,640	2,175,001,220	2,365,541,740	8,385,702,260
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	22,485,313,500	5,779,300,500	200,436,400	309,482,720	2,936,679,420	3,104,688,960	3,241,182,920	6,913,542,580
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	4,265,452,940	853,180,140	207,953,960	236,839,660	262,181,680	229,198,480	253,790,600	2,222,308,420
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,459,910,180	286,819,740	73,604,400	103,867,640	807,133,960	952,896,500	1,095,297,980	1,140,289,960
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,626,314,020	1,150,335,580	366,098,140	475,303,380	758,122,300	876,454,620		
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	32,208,712,180	873,915,300	627,417,460	744,204,320	774,660,120	830,103,580	821,753,800	27,536,657,600
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,001,644,460	1,010,143,420	206,150,740	304,901,400	480,448,900			
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	31,055,901,380	1,085,623,940	65,836,880	95,240,860	1,078,794,600	1,189,031,820	1,311,830,060	26,229,543,220
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	233,540,340	190,546,400	11,590,640	31,403,300				
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	116,823,532,980	2,803,327,840	156,346,400	196,086,620	1,779,854,020	2,007,166,100	2,200,212,300	107,680,539,700
257 CCI	Santa Rosalía II	1,308,259,100						74,855,940	1,233,403,160
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	5,328,614,660				54,526,120	123,606,860	193,151,000	4,957,330,680
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	192,456,171,740	8,313,368,160	97,350,600	129,779,200	3,749,194,200	3,978,297,280	4,209,523,300	171,978,659,000
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	53,233,717,040	2,549,597,360	11,433,920	14,652,080	1,139,991,100	1,190,950,260	1,245,185,220	47,081,907,100
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	94,951,697,860	8,095,505,860	1,131,061,900	1,834,200,500	1,246,768,960	1,484,205,700	1,566,347,500	79,593,607,440
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,982,904,620	503,037,240	152,956,760	213,946,700	313,432,040	384,425,700	415,106,180	
264 CC	Centro	121,796,543,000	3,333,635,360	78,519,740	43,335,900	2,491,707,560	2,210,512,320	2,152,307,500	111,486,524,620
266 SLT	1603 Subestación Lago	29,192,476,360		540,439,380	594,031,180	493,068,380	577,603,360	549,044,340	26,438,289,720
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,591,038,460	585,656,480	86,904,560	119,192,960	429,454,980	444,751,600	460,308,220	464,769,660
268 CCI	Guerrero Negro IV	1,409,909,960			40,379,020	22,259,620	29,144,380	30,985,760	1,287,141,180
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	137,650,900	40,052,720	10,762,780	14,682,700	14,751,180	16,982,700	19,565,360	20,853,460
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	14,441,289,360	554,093,920	187,593,800	208,430,380	237,774,920	273,315,340	285,984,820	12,694,096,180
274 SE	1620 Distribución Valle de México	22,397,175,320	2,932,517,180	335,039,720	186,080,020	271,126,520	364,589,140	432,491,380	17,875,331,360
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	5,907,523,380	3,368,829,660	76,071,160	87,192,260	560,156,560	579,633,380	618,849,900	616,790,460
278 RM	CT José López Portillo	2,256,867,540	141,954,860	77,114,780	169,585,520	125,024,800	113,592,800	126,751,200	1,502,843,580
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	8,145,240,820	470,191,180	133,110,840	121,022,520	137,528,180	136,695,440	139,217,820	7,007,474,840
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	8,484,187,700	71,274,720	152,084,280	163,043,120	182,465,100	239,707,880	221,078,520	7,454,534,080
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	29,861,922,420	209,766,760	319,631,500	467,454,660	535,435,720	561,930,480	589,344,300	27,178,359,000

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,671,465,100	766,841,300	739,024,880	758,369,960	728,744,340	768,050,220	3,910,434,400
284 CG	Los Humeros III	14,653,527,780	271,336,940	289,597,680	369,344,320	343,442,560	319,889,220	12,738,191,760
286 CCI	Baja California Sur V	4,648,288,840	2,442,545,980	372,232,420	412,819,480	12,539,180	208,077,620	1,034,182,300
288 SLT	1722 Distribución Sur	12,574,003,840	212,615,720	96,981,280	128,082,360	168,353,540	202,898,140	234,612,720
289 CH	Chicoasén II	57,805,254,260						1,159,770,720
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	988,054,620						78,426,920
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	13,784,925,520	364,877,940	270,626,160	322,122,220	609,502,420	664,056,120	654,734,100
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,199,964,620	1,261,867,700	255,578,620	351,299,780	548,436,980	577,010,360	605,943,720
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,893,916,520	1,157,875,620	175,082,160	248,573,500	239,916,840	276,305,780	317,667,660
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	858,212,000	413,816,180	69,413,400	97,369,620	61,200,220	68,122,040	74,797,040
296 CC	Empalme I	43,244,895,040		2,195,428,000	979,417,240	656,783,740	621,563,960	731,918,960
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	16,789,296,700	928,766,880	324,955,900	248,328,040	266,101,860	260,452,140	272,514,660
298 CC	Valle de México II	30,023,068,400		1,462,421,540	4,007,707,560	2,301,361,460	2,316,256,040	2,646,976,740
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,032,729,980		2,283,560	9,780,480	536,813,980	587,224,260	573,498,560
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	22,376,017,700			1,580,267,700	500,388,700	814,005,100	1,199,638,100
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	819,077,660	241,688,400	30,914,460	41,459,140	120,408,300	124,874,440	129,400,600
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	55,463,996,060	722,958,080	222,902,100	275,051,480	1,936,932,880	2,217,741,420	2,534,932,600
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	26,026,092,840	143,822,280	23,687,460	336,994,900	745,204,000	766,515,860	778,839,920
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,606,196,100	832,850,540	304,263,440	367,909,460	252,138,900	347,398,400	436,084,320
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	83,512,691,820	9,970,560	21,602,380	14,256,860	1,360,999,020	1,554,383,920	1,712,057,300
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	13,107,793,460	226,882,160	126,416,240	125,344,660	132,361,720	133,032,120	157,748,400
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	37,106,562,380	44,040,740	777,587,720	819,431,920	647,769,160	716,826,800	802,246,600
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	9,470,594,920	341,458,600	852,655,800	2,285,974,440	106,789,780	115,232,620	120,481,400
313 CC	Empalme II	70,714,514,440		40,000,000	127,488,000	1,179,207,140	1,243,438,900	1,348,832,820
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	20,532,247,420	498,399,160	1,201,920	11,745,600	494,794,280	518,840,420	531,703,200
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	2,156,833,720	104,293,220	72,286,900	86,810,760	80,035,020	92,902,500	88,388,660
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	13,687,391,580	593,339,560	248,411,900	297,179,500	547,851,840	619,433,960	631,765,720

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	5,161,601,080	255,399,400	80,542,300	98,884,780	574,340,760	704,055,560	824,884,080	2,623,494,200
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,736,888,200	405,310,640	260,667,880	487,082,240	528,073,600	603,728,640	569,720,600	1,882,304,600
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	47,254,463,760	432,601,200	70,245,700	255,005,220	1,404,528,280	2,264,575,680	2,556,233,020	40,271,274,660
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	4,346,908,320	98,663,400	15,899,460	28,640,160	41,370,460	40,568,240	52,603,360	4,069,163,240
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	146,663,434,340	7,229,630,560	9,642,860	563,996,660	3,254,865,240	3,362,368,300	3,470,402,180	128,772,528,540
323 CC	San Luis Potosí	27,020,819,880					241,595,880	149,181,340	26,630,042,660
325 CC	Lerdo (Norte IV)	44,341,235,180						314,760,580	44,026,474,600
327 CG	Los Azufres III Fase II	3,353,941,220		159,357,660	96,066,760	135,552,700	133,308,180	141,525,980	2,688,129,940
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	478,525,620	2,898,100	1,285,140	4,810,320	9,891,600	10,342,200	10,790,520	438,507,740
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	612,974,140							612,974,140
330 CH	Las Cruces	49,694,373,660					928,541,100	414,701,860	48,351,130,700
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	251,729,140					90,596,700	11,297,460	149,834,980
332 CE	Sureste II y III	4,744,749,820							4,744,749,820
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	482,693,520					37,426,460	34,572,480	410,694,580
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	55,443,037,920	377,960,600	569,152,240	607,121,360	856,475,920	1,082,963,700	1,167,797,980	50,781,566,120
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	53,418,089,940	28,372,300	964,350,100	906,828,440	860,204,360	976,146,860	1,135,872,660	48,546,315,220
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	13,844,334,300	175,941,020	199,905,900	204,477,080	201,498,480	245,720,780	232,420,900	12,584,370,140
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	102,115,009,280	493,710,160	344,702,040	58,732,080	1,996,064,280	2,045,860,240	2,099,112,520	95,076,827,960
340 CC	San Luis Río Colorado I	18,516,115,080						787,199,440	17,728,915,640
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	15,825,688,300						365,720,000	15,459,968,300
342 CC	Guadalajara I	21,533,899,960				1,514,126,540	1,141,423,960	1,765,439,380	17,112,910,080
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,961,520,940					495,132,620	355,159,940	4,111,228,380
344 CC	Mazatlán	20,153,346,380					1,511,468,060	1,391,784,640	17,250,093,680
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,027,934,600					421,480,060	144,490,600	1,461,963,940
346 CC	Mérida	7,946,089,320						853,036,960	7,093,052,360
347 CC	Salamanca	159,287,397,180					549,388,420	2,259,141,520	156,478,867,240

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,901,874,420			123,638,660	154,755,080	158,662,420	163,208,920	1,301,609,340
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	7,258,122,360		66,064,420	61,140,440	35,626,580	57,200,980	60,989,120	6,977,100,820
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,487,955,340	514,791,480	412,201,540	426,704,120	441,471,220	456,495,860	471,798,380	15,764,492,740
351	CCI Baja California Sur VI	10,263,260,820						488,113,520	9,775,147,300

Cuadro 20