

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
TOTAL		6,180,976,616,609	998,536,702,482	245,375,955,837	59,153,260,767	270,543,272,344	285,291,525,666	283,394,747,791	4,038,681,151,722
1 CG	Cerro Prieto IV	7,104,889,138	7,104,889,138						
2 CC	Chihuahua	35,803,693,316	35,803,693,316						
3 CCI	Guerrero Negro II	1,294,510,840	1,294,510,840						
4 CC	Monterrey II	24,231,100,426	24,231,100,426						
5 CD	Puerto San Carlos II	2,106,991,261	2,106,991,261						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	18,178,135,838	18,178,135,838						
7 CT	Samalayuca II	36,719,434,534	30,827,150,560	1,956,380,494	933,169,551	3,002,733,929			
9 LT	211 Cable Submarino	6,773,386,418	6,773,386,418						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	8,976,062,529	8,976,062,529						
11 LT	216 y 217 Noroeste	5,496,193,810	5,496,193,810						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	7,498,907,482	7,498,907,482						
13 SE	218 Noroeste	5,089,502,712	5,089,502,712						
14 SE	219 Sureste-Peninsular	3,091,340,775	3,091,340,775						
15 SE	220 Oriental-Centro	3,185,745,782	3,185,745,782						
16 SE	221 Occidental	5,044,278,409	5,044,278,409						
17 LT	301 Centro	2,007,324,673	2,007,324,673						
18 LT	302 Sureste	1,753,081,449	1,753,081,449						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,544,691,856	1,544,691,856						
20 LT	304 Noroeste	1,522,928,341	1,522,928,341						
21 SE	305 Centro-Oriente	2,355,945,121	2,355,945,121						
22 SE	306 Sureste	1,878,610,641	1,878,610,641						
23 SE	307 Noreste	1,229,454,388	1,229,454,388						
24 SE	308 Noroeste	1,784,159,990	1,784,159,990						
25 CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	12,197,060,244	10,990,767,863	773,287,840	433,004,541				
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	45,367,899,019	44,200,057,526	1,081,723,845	86,117,648				
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	17,888,563,729	17,839,189,621	8,024,374	41,349,734				
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	19,274,851,116	19,083,560,495	32,518,194	158,772,427				
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,462,120,908	2,462,120,908						
30 LT	411 Sistema Nacional	7,828,409,995	6,120,932,264	1,266,311,789	441,165,942				
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,761,957,921	4,490,258,143	92,717,056	178,982,722				
32 SE	401 Occidental - Central	2,206,244,655	2,206,244,655						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	3,376,755,819	3,376,755,819						
34 SE	403 Noreste	2,546,724,204	2,546,724,204						
35 SE	404 Noroeste-Norte	1,809,097,403	1,809,097,403						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	2,277,816,285	2,277,816,285						

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
37 SE	410 Sistema Nacional	6,434,622,106	6,434,622,106					
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	33,967,206,890	32,565,796,419	875,334,860	526,075,611			
39 LT	414 Norte-Occidental	4,460,492,056	3,541,784,265	395,311,417	523,396,374			
40 LT	502 Oriental - Norte	2,005,912,234	2,005,912,234					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	20,317,519,237	13,334,472,021	5,984,708,286	998,338,930			
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	10,570,195,042	10,329,726,058	169,313,996	71,154,988			
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	7,464,669,701	7,397,516,781	23,391,807	43,761,113			
44 SE	412 Compensación Norte	995,145,493	995,145,493					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	4,790,984,949	3,582,375,046	1,046,759,529	161,850,374			
46 SE	503 Oriental	858,713,694	858,713,694					
47 SE	504 Norte - Occidental	2,612,198,490	2,612,198,490					
48 CCI	Baja California Sur I	4,267,543,040	2,201,611,670	1,092,589,073	973,342,297			
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,137,164,080	5,394,644,730	1,550,992,714	191,526,636			
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,180,722,875	4,722,879,263	263,177,184	194,666,428			
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,159,613,320	3,159,613,320					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	2,166,311,666	1,632,671,138	408,275,598	125,364,930			
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	1,045,406,899	1,045,406,899					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,274,172,651	1,274,172,651					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	371,256,487	371,256,487					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	788,730,717	724,747,777	17,846,347	46,136,593			
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	6,719,872,353	5,496,884,577	1,074,291,787	148,695,989			
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,758,489,015	1,758,489,015					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	8,361,756,349	8,361,756,349					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	17,822,243,674	16,978,058,792	696,787,397	147,397,485			
62 CCC	Pacífico	67,170,274,396	22,945,364,438	3,292,273,062	430,586,001	11,145,985,849	10,056,733,411	9,527,708,789
63 CH	El Cajón	63,322,638,993	8,639,815,569	1,032,077,395	646,449,602	2,782,370,466	2,800,556,523	2,820,317,963
64 LT	Lineas Centro	381,553,482	381,553,482					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,997,763,040	1,804,207,627	110,362,561	83,192,852			
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	10,410,175,560	10,259,320,205	111,293,807	39,561,548			
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,376,498,608	3,376,498,608					

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	6,121,231,037	3,724,945,645	91,618,020	68,186,018	332,528,065	423,972,363	447,791,764	1,032,189,162
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	2,897,590,367	2,897,590,367						
70 LT	Riviera Maya	3,104,437,849	2,285,215,954	677,469,920	141,751,975				
71 PRR	Presa Reguladora Amata	3,631,592,603	3,631,592,603						
72 RM	Adolfo López Mateos	3,222,321,787	3,222,321,787						
73 RM	Altamira	5,556,409,120	2,831,567,430	1,868,412,371	589,164,356	267,264,963			
74 RM	Botello	757,545,059	545,391,711	164,467,226	47,686,122				
75 RM	Carbón II	6,376,459,962	4,660,999,520	1,519,560,443	195,899,999				
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,600,672,103	1,600,672,103						
77 RM	Dos Bocas	6,646,540,036	5,012,060,293	1,454,753,709	179,726,034				
78 RM	Emilio Portes Gil	357,130,940	357,130,940						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	8,866,441,570	6,632,166,454	1,383,098,846	851,176,270				
80 RM	Gomez Palacio	3,685,860,480	3,685,860,480						
82 RM	Huinalá	321,978,573	321,978,573						
83 RM	Ixtaczoquitlán	97,294,632	94,979,806	1,303,637	1,011,189				
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,289,251,359	2,289,251,359						
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	5,088,930,553	5,088,930,553						
90 RM	CT Puerto Libertad	1,110,065,540	1,110,065,540						
91 RM	Punta Prieta	1,370,912,000	1,285,101,104	77,182,337	8,628,559				
92 RM	Salamanca	2,510,283,767	2,510,283,767						
93 RM	Tuxpango	2,610,191,773	2,149,422,939	334,578,213	126,190,621				
94 RM	CT Valle de México	1,048,279,652	1,048,279,652						
95 SE	Norte	527,831,950	527,831,950						
98 SE	705 Capacitores	314,616,635	314,616,635						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,266,492,147	2,923,930,361	1,901,755,866	440,805,920				
100 SLT	701 Occidente-Centro	4,690,246,013	3,395,370,000	1,002,494,950	292,381,063				
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	4,121,162,845	2,592,880,080	730,865,108	236,994,671	560,422,986			
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,294,682,220	1,294,682,220						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	744,723,525	744,723,525						
104 SLT	706 Sistemas Norte	49,660,362,256	7,340,513,511	2,708,736,320	964,084,928	1,717,328,961	1,793,778,216	1,868,800,255	33,267,120,065
105 SLT	709 Sistemas Sur	11,303,886,756	6,288,645,418	4,273,407,605	741,833,733				
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	21,060,568,867	19,272,968,307	1,526,460,671	261,139,889				
107 CCI	Baja California Sur II	2,913,888,292	1,363,864,622	826,343,334	723,680,336				
108 LT	807 Durango I	1,476,186,993	1,476,186,993						
110 RM	CCC Tula	750,246,090	750,246,090						
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	2,677,749,356	578,674,088	1,380,140,572	579,859,594	139,075,102			
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	4,661,283,486	3,861,216,594	713,413,621	86,653,271				
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,361,983,275	2,289,273,514	72,709,761					
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	3,409,636,028	2,936,322,275	347,422,648	125,891,105				

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	9,712,895,128	7,740,164,955	1,972,730,173					
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3,032,230,091	2,458,022,850	574,207,241					
122 SE 811 Noroeste	558,598,084	558,598,084						
123 SE 812 Golfo Norte	201,637,397	201,637,397						
124 SE 813 División Bajío	5,896,926,257	4,480,944,789	894,648,616	521,332,852				
126 SLT 801 Altiplano	10,595,081,710	7,902,726,502	2,099,437,242	592,917,966				
127 SLT 802 Tamaulipas	9,373,767,529	7,180,934,610	2,081,660,422	111,172,497				
128 SLT 803 NOINE	6,215,318,920	5,895,255,663	320,063,257					
130 SLT 806 Bajío	27,723,747,592	6,343,196,391	38,072,712	73,991,526	10,363,057,016	10,905,429,947		
132 CE La Venta II	1,664,346,079	512,652,511	23,612,049	327,653,210	168,664,670	194,622,681	213,163,534	223,977,424
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	184,790,847	184,790,847						
138 SE 911 Noreste	1,704,126,757	1,229,423,025	474,703,732					
139 SE 912 División Oriente	1,028,818,877	77,533,393	73,627,876	38,567,138	636,290,432			
140 SE 914 División Centro Sur	1,255,387,595	560,766,507	73,627,876	14,798,066	40,048,031	70,958,572	97,493,481	397,695,062
141 SE 915 Occidental	979,827,795	492,089,389	383,522,421	104,215,985				
142 SLT 901 Pacífico	2,722,709,477	2,101,824,737	330,931,162	289,953,578				
143 SLT 902 Istmo	5,026,817,030	3,150,963,878	876,281,023	999,572,129				
144 SLT 903 Cabo - Norte	5,442,392,772	3,781,194,872	1,435,103,367	226,094,533				
146 CH La Yesca	95,772,434,947	1,889,847,737	407,608,268	730,273,032	1,837,507,728	1,691,998,978	1,808,332,176	87,406,867,028
147 CCC Baja California	5,041,629,452	3,451,978,239	899,671,119	107,220,909	582,759,185			
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,415,446,594	2,611,609,091	508,260,642	135,395,595	160,181,266			
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	5,409,829,473	4,618,212,468	667,009,058	124,607,947				
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,309,151,467	3,348,550,339	353,174,083	186,647,188	209,356,169	211,423,688		
151 SE 1006 Central----Sur	4,286,739,081	473,418,397	172,877,049	17,281,186	808,496,858	869,689,016	938,479,964	1,006,496,611
152 SE 1005 Noroeste	8,790,778,110	1,776,959,351	640,529,689	353,581,797	935,618,837	1,006,802,785	1,066,217,844	3,011,067,807
156 RM Infiernillo	1,100,815,780	269,669,515	261,216,782	299,796,679	121,184,692	148,948,112		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,478,100,225	7,722,551,688	1,178,614,686	127,192,250	449,741,601			
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,615,716,937	1,615,716,937						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	88,217,306	88,217,306						
160 RM CCC Samalayuca II	454,155,360	454,155,360						
161 RM CCC El Sauz	780,742,234	771,005,804	3,836,008	5,900,422				
162 RM CCC Huinala II	492,453,620	373,123,776	94,366,859	24,962,985				
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,026,734,488	1,026,734,488						

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,265,244,306	436,377,816	88,146,647	10,412,020	626,362,905	823,924,647	1,034,752,280	1,245,267,991
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,986,302,632	1,960,606,564	16,941,010	8,755,058				
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,496,586,229	1,724,481,050	582,119,978	235,863,512	954,121,689			
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	43,383,857,147	31,523,827,789	546,651,489	22,856,740	1,695,031,634	1,797,748,367	1,851,596,780	5,946,144,348
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	5,111,502,713	3,972,013,276	1,139,489,437					
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,340,944,549	347,444,950	153,112,392	161,365,900	129,579,373	148,504,427	168,404,920	232,532,587
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,337,483,603,808	100,155,935,183	97,472,726,394	629,384,680	102,621,749,831	107,219,911,148	112,225,435,732	1,817,158,460,840
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,895,664,716	32,995,116	13,459,201	58,921,581	420,781,141	437,560,814	454,672,239	477,274,624
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	183,597,696	166,113,511	1,658,766	1,749,721	14,075,698			
181 RM	CN Laguna Verde	52,689,768,856	14,432,777,007	534,557,788	765,323,859	2,671,799,250	2,797,612,477	2,925,367,805	28,562,330,670
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	4,224,705,816	2,824,811,523	859,728,735	540,165,558				
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	683,503,295	627,446,373	32,150,491	23,906,431				
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,431,725,237	701,743,143	49,315,501	120,907,477	360,764,391	381,084,389	401,022,417	416,887,919
188 SE	1116 Transformación del Noreste	56,455,605,699	4,071,589,758	1,352,229,524	332,934,997	1,933,558,238	2,069,858,946	2,616,741,762	44,078,692,474
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	1,323,075,401	322,865,199	119,771,166	107,237,445	138,973,750	172,839,421	209,942,590	251,445,830
190 SE	1120 Noroeste	35,289,717,561	1,758,198,273	136,634,262	15,035,403	1,130,107,710	1,256,522,349	1,390,770,769	29,602,448,795
191 SE	1121 Baja California	7,288,790,147	562,786,264	1,427,852,566	762,235,812	705,871,023	724,970,768	747,660,741	2,357,412,973
192 SE	1122 Golfo Norte	17,075,375,927	518,811,957	575,265,710	168,202,460	1,902,865,578	2,239,190,946	2,592,737,941	9,078,301,335
193 SE	1123 Norte	4,718,217,302	1,014,667,032	1,006,687,446	680,413,798	996,598,564	1,019,850,462		
194 SE	1124 Bajío Centro	14,233,855,497	326,907,092	307,498,846	181,073,121	2,750,387,357	3,104,012,733	3,560,281,671	4,003,694,677
195 SE	1125 Distribución	11,140,157,259	2,175,884,563	474,380,278	516,828,416	1,684,131,847	1,887,184,327	2,158,867,163	2,242,880,665
197 SE	1127 Sureste	1,009,852,085	235,071,316	119,361,520	51,664,179	295,182,000	308,573,070		
198 SE	1128 Centro Sur	10,588,779,568	262,104,652	75,718,368	75,431,649	1,820,119,331	1,923,335,623	2,029,759,541	4,402,310,404
199 SE	1129 Compensación redes	2,174,101,250	460,531,201	261,865,326	41,955,574	206,244,891	221,687,560	230,024,564	751,792,134
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,818,123,224	1,080,082,490	490,745,786	93,150,586	1,451,027,869	1,535,171,870	1,625,632,672	3,542,311,951
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24,421,647,961	1,889,748,634	332,413,879	198,232,086	2,749,044,548	3,237,542,598	3,527,861,665	12,486,804,551
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	28,507,282,874	997,431,119	752,638,769	28,334,347	1,753,824,169	2,517,674,851	3,132,507,244	19,324,872,375
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	6,334,952,330	1,232,122,496	458,280,694	242,928,573	566,252,839	661,460,398	740,290,584	2,433,616,746

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,988,294,791	3,588,300,766	1,590,028,589	1,676,883,799	2,393,419,858	2,739,661,779		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,153,100,981	55,855,673	627,334,476	742,030,557	841,537,024	886,343,251		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	3,099,914,783	1,424,232,393	214,731,309	142,255,089	1,318,695,992			
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	5,860,374,518	916,964,336	1,067,147,565	1,267,466,626	325,564,672	412,889,514	433,452,633	1,436,889,172
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,740,993,655	569,294,478	304,605,058	155,057,301	416,798,137	430,355,752	444,303,948	1,420,578,981
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	51,707,983,417	2,756,221,267	2,281,297,329	603,311,535	2,870,733,914	3,076,913,388	3,238,865,747	36,880,640,237
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	10,773,064,630	2,754,901,412	168,406,818	317,167,888	3,593,199,727	3,939,388,785		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	26,117,897,136	4,009,335,984	189,383,693	213,070,998	3,099,024,808	3,360,179,298	3,533,002,761	11,713,899,594
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,538,903,948	1,271,408,154	434,349,525	473,148,827	634,272,500	725,724,942		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	56,903,589,075	2,071,299,497	2,063,890,707	320,290,418	2,579,446,307	2,881,569,920	3,097,048,093	43,890,044,133
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	103,605,488,543	2,564,619,580	2,358,984,748	656,327,207	3,087,550,822	3,527,968,243	3,939,495,437	87,470,542,506
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	5,461,023,704	592,294,510	221,568,408	223,103,857	312,497,745	365,572,454	393,506,566	3,352,480,164
216 RM CCC Poza Rica	6,124,862,450	94,929,546	13,437,626	149,307,073	596,049,202	658,905,391	681,669,150	3,930,564,462
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	12,906,393,732	2,931,674,024	952,756,449	81,690,810	390,901,432	422,033,907	453,854,564	7,673,482,546
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	702,331,014	527,273,153	41,390,189	54,881,644	15,723,323	63,062,705		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,463,679,069	4,425,388,281	32,442,455	259,371,309	898,031,994	926,653,972	921,791,058	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	129,908,319,818	18,315,671,753	1,155,612,159	401,958,759	5,160,827,350	5,581,742,019	5,868,060,934	93,424,446,844
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	236,383,027	117,483,755	27,844,107	17,867,848	34,830,936	38,356,381		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	81,152,579	9,304,593	6,978,068	2,598,383	19,930,272	20,747,797	21,593,466	
226 CCI CI Guerrero Negro III	885,027,150	3,837,384	66,927,506	173,397,253	52,493,664	59,311,290	66,365,636	462,694,417
227 CG Los Humeros II	4,124,048,283	895,019,241	1,366,599,716	365,508,470	321,482,846	354,180,604	387,348,422	433,908,984
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,260,680,401	221,631,592	21,448,945	42,163,670	361,415,131	368,203,424	383,220,952	862,596,687
229 CT TG Baja California II	4,052,923,038	83,700,149	1,195,564,756	403,145,272	396,421,000	423,666,150	452,158,318	1,098,267,393
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,107,767,473	189,338,292	82,319,638	22,935,958	297,991,660	515,181,925		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	669,326,545	140,739,580	57,746,807	15,270,135	222,891,928	232,678,095		

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	5,154,598,062		30,811,756	8,599,152	60,497,411	134,133,509	232,110,405	4,688,445,829
235 CCI	Baja California Sur IV	3,121,462,531	547,607,846	1,329,005,898	681,739,513	13,845,952	42,493,728	71,145,577	435,624,017
236 CCI	Baja California Sur III	1,932,250,327	560,366,218	841,040,088	249,858,766	26,593,350	50,741,731	87,048,373	116,601,801
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,502,116,769	23,708,638	32,606,675	17,211,064	156,559,361	161,808,040	167,677,716	942,545,275
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	39,326,014,055	4,658,492,628	1,509,564,152	730,033,706	1,929,669,017	2,056,575,290	2,144,488,768	26,297,190,494
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	20,638,474,590	2,203,024,753	795,039,405	549,779,860	1,534,561,956	1,722,791,130	1,849,791,333	11,983,486,153
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	25,261,643,994	5,068,310,670	86,208,935	71,605,313	2,389,560,042	2,567,338,805	2,736,468,140	12,342,152,089
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	33,471,779,825	3,726,962,481	1,036,726,652	279,513,138	1,399,824,245	1,541,868,948	1,681,286,550	23,805,597,811
247 SLT	1404 Subestaciones del Oriente	5,444,355,238	172,331,882	192,216,157	75,534,897	563,371,996	663,573,674	763,774,887	3,013,551,745
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,917,636,420	733,960,409	352,909,703	120,069,360	571,912,428	635,235,570	712,440,413	791,108,537
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,684,506,488	208,498,934	208,615,387	359,132,465	543,498,733	674,980,589	699,931,430	4,989,848,950
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,979,014,555	615,461,426	99,610,998	48,437,916	365,929,406	418,167,786	431,407,023	
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	30,887,485,015	897,656,981	220,659,649	346,143,321	783,708,527	911,771,238	1,005,098,207	26,722,447,092
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	560,439,091	138,381,525	14,798,439	79,030,804	160,837,325	167,390,998		
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	32,993,386,284	2,391,201,998	942,352,930	87,457,721	1,247,899,948	1,421,239,244	1,566,529,590	25,336,704,853
257 CCI	Santa Rosalía II	1,082,451,645				65,972,917	52,602,214	64,276,262	899,600,252
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,091,997,619			147,303,314	4,002,534	67,405,712	131,226,534	2,742,059,525
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	76,109,961,643	5,216,940,815	2,418,939,820	2,792,446,123	3,091,121,296	3,280,257,870	3,431,486,788	55,878,768,931
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	23,165,751,005	2,348,384,124	827,289,759	872,811,548	936,733,349	1,000,021,858	1,046,384,329	16,134,126,038
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	46,592,046,733	2,774,364,896	1,828,425,701	445,265,028	1,135,956,926	883,312,549	1,079,936,683	38,444,784,950
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,099,355,016	303,987,799	248,147,121	39,894,136	203,663,825	248,618,147	298,569,544	756,474,444
264 CC	Centro	96,974,148,483		1,836,624,283	725,430,058	1,725,233,848	1,717,077,767	1,883,135,908	89,086,646,619
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,729,727,800			355,464,600	121,776,060	254,860,920	280,700,040	2,716,926,180
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	4,285,957,065	406,768,479	768,489,505	709,733,220	367,154,607	380,346,267	393,814,582	1,259,650,405
268 CCI	Guerrero Negro IV	1,384,012,331		74,615,016	16,355,148	22,833,657	29,236,485	30,948,967	1,210,023,058
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	141,171,358	19,166,630	14,970,191	7,320,644	14,630,945	16,834,098	13,901,194	54,347,656
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	119,353,817,567	5,309,131,512	3,885,798,614	614,994,902	5,303,832,631	6,072,630,951	6,483,182,762	91,684,246,195
274 SE	1620 Distribución Valle de México	390,334,591,486	36,558,040,567	14,151,172,466	430,217,832	16,504,468,944	17,690,409,985	18,876,395,349	286,123,886,343
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	4,867,362,145	740,154,933	392,140,545	443,178,201	510,642,447	544,182,804	525,366,466	1,711,696,749
278 RM	CT José López Portillo	13,746,287,946		132,768,660	429,528,963	644,379,200	772,730,527	859,670,815	10,907,209,781
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	114,459,160,901	7,923,606,770	4,664,392,978	206,598,737	5,334,929,283	5,618,313,824	5,917,285,908	84,794,033,401
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,370,614,082			67,097,082	158,018,086	171,771,390	185,711,979	1,788,015,545
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	21,598,712,833		(16,881,360)	465,258,447	717,206,346	1,002,127,322	1,264,452,030	18,166,550,048

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,691,347,359		627,602,037	669,138,570	665,679,418	686,659,306	5,042,268,028
284 CG	Los Humeros III	3,187,539,602		188,786,968	208,509,162	365,256,086	398,327,016	1,636,629,976
286 CCI	Baja California Sur V	1,773,925,356	65,124,645	112,282,397	82,392,774	34,806,347	92,337,226	1,198,047,911
288 SLT	1722 Distribución Sur	33,066,674,109	1,693,942,752	857,715,917	41,002,789	1,188,010,030	1,364,463,896	26,397,551,948
289 CH	Chicoasén II	50,795,922,226				525,945,132	448,077,496	49,821,899,598
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	713,985,927		47,052,699	66,636,602	68,419,449	70,243,719	461,633,458
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	13,049,952,753	8,133,799	20,586,945	428,320	531,093,668	550,276,592	11,369,528,499
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	5,536,190,527	727,378,966	830,872,565	896,078,547	454,545,219	478,934,153	1,644,511,876
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,254,871,863	787,068,449	549,661,583	602,208,609	155,242,519	167,422,711	787,240,628
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	1,403,137,445	277,025,016	309,420,133	461,710,962	45,938,596	51,133,911	201,443,747
296 CC	Empalme I	8,984,014,345		2,229,091,946	233,958,091	245,206,069	401,634,320	5,492,599,752
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,407,339,151		534,159,171	242,903,650	109,518,846	106,669,568	1,266,027,340
298 CC	Valle de México II	30,531,974,973			403,197,650	2,836,078,003	2,664,418,082	22,202,245,815
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,573,375,317				376,389,470	460,467,496	4,325,613,920
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	17,786,248,269			505,367,263	228,325,806	459,093,681	15,842,445,748
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,162,906,691	164,989,757	211,194,370	101,105,843	104,663,967	108,529,196	359,943,220
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	53,058,863,173	235,342,061	171,869,134	902,491	795,379,896	1,384,499,370	48,663,368,070
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,007,128,974		637,870,799	615,768,102	566,309,104	574,197,698	5,008,602,664
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,690,576,363	305,456,379	156,259,846	20,640,216	119,681,812	165,358,501	2,679,803,296
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	23,954,709,936		651,786,054	743,690,998	849,651,143	1,035,809,132	19,508,875,590
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	68,844,551,704		1,769,368,878	412,992,782	2,952,354,155	3,408,243,150	56,421,078,626
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	13,505,482,579		804,959,063	211,521,618	1,098,938,183	1,174,696,615	8,963,978,649
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,233,633,263		38,159,760	78,865,562	81,227,409	87,223,919	854,854,344
313 CC	Empalme II	11,031,589,897			316,022,388	323,202,807	459,542,444	9,494,617,846
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,583,256,460		390,929,890	331,170,619	207,199,981	232,296,367	2,163,994,027
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	1,887,433,757	2,053,496	3,408,692	3,229,946	51,497,560	62,788,356	1,689,206,561
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	12,659,749,568	105,948,186	40,000,937	165,508,118	283,001,753	381,893,767	11,171,875,027

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	6,110,352,547	87,532,492	205,339,442	830,769,037	217,696,464	362,527,075	536,574,976	3,869,913,061
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,794,617,788		65,297,067	27,838,211	118,325,797	295,853,032	496,074,611	2,791,229,070
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	44,624,407,268	18,723,207	6,923,795	3,391,040	575,930,586	746,214,349	1,309,913,817	41,963,310,474
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30,599,392,144	(385,336)	484,751,693	745,669,183	968,181,615	1,179,517,400	1,396,427,829	25,825,229,760
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	72,110,121,953	3,316,103,232	2,954,539,189	846,847,045	2,578,853,563	2,551,304,358	2,532,495,741	57,329,978,825
323 CC	San Luis Potosí	15,236,107,528							15,236,107,528
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,381,144,967						365,859,972	6,015,284,995
325 CC	Lerdo (Norte IV)	23,381,836,855			389,165,494	831,622,516	1,080,081,968	1,760,244,926	19,320,721,951
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,439,928,325					29,194,095	49,305,029	2,361,429,201
327 CG	Los Azufres III Fase II	784,136,158			90,830,868	2,130,016	7,380,648	12,304,551	671,490,075
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	56,649,908			233,486	630,186	1,516,699	2,411,118	51,858,419
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	412,100,001				42,979,820	1,786,623	575,986	366,757,572
330 CH	Las Cruces	47,486,887,332					649,302,118	217,124,477	46,620,460,737
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	201,053,818					15,520,138	2,519,370	183,014,310
332 CE	Sureste II y III	4,412,617,332						2,678,697	4,409,938,635
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	376,057,516				8,809,871	26,194,603	28,964,459	312,088,583
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,038,298,000			329,982,600	198,387,600	369,935,400	582,198,600	7,557,793,800
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,388,101,487			555,767,200	496,748,229	464,957,220	541,340,947	8,329,287,891
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	38,295,254,658			390,519,722	1,720,122,737	1,949,758,336	2,089,570,704	32,145,283,159
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	65,320,950,295	(288,598)	3,052,216,346	108,463,370	2,189,093,037	2,320,689,506	2,110,033,402	55,540,743,232
340 CC	San Luis Río Colorado I	3,354,587,151					464,021,584	140,926,992	2,749,638,575
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,535,941,166				112,080,494	137,409,267	142,833,641	1,143,617,764
342 CC	Guadalajara I	20,026,526,962						1,408,137,682	18,618,389,280
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,232,065,924					193,064,820	318,480,769	3,720,520,335
344 CC	Mazatlán	16,383,120,665					1,042,709,899	1,272,685,358	14,067,725,408

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

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 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1,463,256,215					97,238,438	16,285,770	1,349,732,007
346	CC Mérida	7,389,863,067						793,324,373	6,596,538,694
347	CC Salamanca	14,240,749,993					895,127,120	1,129,377,641	12,216,245,232
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,678,733,739				100,924,437	114,766,334	143,706,464	1,319,336,504
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	21,060,106,179				664,951,841	817,098,931	901,620,883	18,676,434,524
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,745,861,703			451,490,188	284,878,660	302,776,100	244,509,053	3,462,207,702

Cuadro 20