

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
TOTAL		652,526,225,739	184,731,556,781	225,892,678,163	241,768,601,251	254,404,574,647	281,520,116,150	259,395,424,820	221,547,983,035	185,180,410,970
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	1,922,049,600								
2 CC Chihuahua	08-05-01	5,159,006,949	3	3	3	3	3	3	3	3
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	510,883,689	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
4 CC Monterrey II	17-09-00	6,158,216,359								
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	1,139,652,746	1	1	1	1	1	1	1	1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	5,726,072,496	1	1	1	1	1	1	1	1
7 CT Samalayuca II	08-01-99	13,042,689,303	643,583,082	136,901,226	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	1,860,351,968	1	1	1	1	1	1	1	1
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,467,622,419	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	1,979,217,538	1	1	1	1	1	1	1	1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	3,258,311,879	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	942,218,507								
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	627,937,396								
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,168,982,956								
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,348,703,763	1	1	1	1	1	1	1	1
17 LT 301 Centro	03-07-01	828,516,857	4	4	4	4	4	4	4	4
18 LT 302 Sureste	03-08-01	765,513,820								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	514,839,072	2	2	2	2	2	2	2	2
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	524,899,626	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	678,502,685	3	3	3	3	3	3	3	3
22 SE 306 Sureste	31-08-01	836,795,400								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	452,710,422	2	2	2	2	2	2	2	2
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	820,828,621	2	2	2	2	2	2	2	2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,444,435,381	65,134,671	1	1	1	1	1	1	1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	2,135,573,787	96,748,625							
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	2,268,021,951	32,550,003	3	3	3	3	3	3	3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	6,207,973,219	46,564,262	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	830,047,711	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,449,448,712	39,952,983	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	5,124,883,501	171,956,816	2	2	2	2	2	2	2
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	1,195,978,940	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,443,236,440	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,348,405,383	2	2	2	2	2	2	2	2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	753,252,830	3	3	3	3	3	3	3
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	159,742,771	2	2	2	2	2	2	2
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	3,221,050,517	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	2,117,023,356	64,995,855	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	1,221,509,058	35,645,671	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	275,328,546	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	4,599,862,398	152,364,558	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	1,997,594,467	63,431,393	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	813,745,536	26,009,028	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	409,144,200							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	1,065,660,216	36,778,037	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
46 SE	503 Oriental	05-04-04	398,070,318	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	833,263,670	2	2	2	2	2	2	2
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	1,041,634,745	55,668,013	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	2,359,521,209	72,388,520	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	2,835,984,166	122,356,212	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	532,412,389	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	511,799,888	21,845,032	2	2	2	2	2	2
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	310,049,966	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	483,388,313							
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	393,926,164	2	2	2	2	2	2	2
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	255,910,090	7,613,969	3	3	3	3	3	3
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,450,434,826	45,459,773	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	563,442,788	3	3	3	3	3	3	3
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	2,108,503,738							
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,431,970,830	44,987,836	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
62 CCC	Pacífico	21-03-10	11,792,883,767	2,689,813,907	1,415,713,907	601,097,389	74,627,607	24,875,862	(1)	(1)
63 CH	El Cajón	28-02-07	15,502,808,371	9,824,050,855	9,359,858,709	8,839,866,563	8,319,874,417	7,799,882,271	7,279,890,125	6,759,897,979
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	124,497,724							
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	1,270,668,653	39,853,623	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	1,394,490,174	55,885,747	1	1	1	1	1	1

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	380,416,314	4	4	4	4	4	4	4
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	1,726,729,382	585,212,898	455,012,898	289,593,426	192,212,401	98,893,281	585,120	1
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	617,716,100	4	4	4	4	4	4	4
70 LT	Riviera Maya	29-12-04	690,283,814	22,176,053	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
71 PRR	Presa Reguladora Amata	14-08-05	252,500,636							
72 RM	Adolfo López Mateos	04-06-05	574,893,320	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
73 RM	Altamira	29-12-09	787,563,933	157,512,741	78,756,342	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
74 RM	Botello	15-04-05	118,073,432	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
75 RM	Carbón II	30-10-04	214,924,376	12,773,310	2	2	2	2	2	2
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	349,047,619	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
77 RM	Dos Bocas	07-04-05	267,907,406	19,627,689	2	2	2	2	2	2
78 RM	Emilio Portes Gil	11-04-04	4,587,579	4	4	4	4	4	4	4
79 RM	Francisco Pérez Ríos	20-05-08	2,369,409,360	72,608,950						
80 RM	Gomez Palacio	15-08-05	548,514,000	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
82 RM	Huinalá	03-11-05	11,159,963	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
83 RM	Ixtaczoquitlán	25-08-05	17,024,468	1,243,859	3	3	3	3	3	3
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	251,267,400							
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	915,120,558							
90 RM	CT Puerto Libertad	15-07-05	249,984,000							
91 RM	Punta Prieta	25-05-06	214,189,025	6,924,039	3	3	3	3	3	3
92 RM	Salamanca	07-06-05	601,719,152	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
93 RM	Tuxpango	26-10-05	323,061,112	11,829,080	1	1	1	1	1	1
94 RM	CT Valle de México	27-02-05	107,694,000							
95 SE	Norte	03-10-05	143,292,354	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
98 SE	705 Capacitores	21-07-05	64,716,542	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	833,558,684	25,186,129	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	1,480,915,167	59,520,001	1	1	1	1	1	1
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	30-04-06	518,636,169	20,518,773	10,252,168	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
102 SLT	703 Noreste-Norte	16-08-06	358,784,180	1	1	1	1	1	1	1
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	05-10-05	124,455,427	2	2	2	2	2	2	2
104 SLT	706 Sistemas Norte	02-08-05	3,464,876,931	418,063,642	287,775,106	265,657,623	243,540,140	221,422,657	199,305,174	177,187,691
105 SLT	709 Sistemas Sur	17-03-06	1,887,148,430	59,546,489	3	3	3	3	3	3
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	1,385,630,436	42,302,033	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
107 CCI	Baja California Sur II	10-06-07	1,125,127,522	38,018,884						
108 LT	807 Durango I	06-02-06	637,264,979	3	3	3	3	3	3	3
110 RM	CCC Tula	07-03-07	97,670,869	3	3	3	3	3	3	3

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	585,408,718	120,740,880	55,513,879	3	3	3	3	3	3
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	254,629,629	11,276,586	1	1	1	1	1	1	1
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	666,788,015	3	3	3	3	3	3	3	3
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	568,230,000	17,801,781							
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	822,120,000	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	383,605,191	2	2	2	2	2	2	2	2
122 SE	811 Noroeste	200,966,881	3	3	3	3	3	3	3	3
123 SE	812 Golfo Norte	98,546,111	4	4	4	4	4	4	4	4
124 SE	813 División Bajío	1,000,728,937	14,650,311	2	2	2	2	2	2	2
126 SLT	801 Altiplano	1,571,414,527	49,099,908	(480,029)	(480,029)	(480,029)	(480,029)	(480,029)	(480,029)	(480,029)
127 SLT	802 Tamaulipas	1,325,362,958	40,777,638	2	2	2	2	2	2	2
128 SLT	803 NOINE	1,235,992,246	3	3	3	3	3	3	3	3
130 SLT	806 Bajío	1,706,440,632	201,836,487	76,751,487	25,583,817	1	1	1	1	1
132 CE	La Venta II	2,030,524,800	676,841,558	555,591,320	412,862,639	277,494,313	142,125,987	2	2	2
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	126,511,844	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
138 SE	911 Noreste	166,612,290								
139 SE	912 División Oriente	222,664,859	24,481,112	11,291,722	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
140 SE	914 División Centro Sur	243,233,855	107,465,758	87,224,475	69,122,062	55,297,649	41,473,236	27,648,823	13,824,410	(3)
141 SE	915 Occidental	216,217,170	6,398,882	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
142 SLT	901 Pacífico	775,317,508	42,870,767	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
143 SLT	902 Istmo	1,498,016,490	47,172,018							
144 SLT	903 Cabo - Norte	1,028,726,661	33,987,575							
146 CH	La Yesca	23,249,999,999	18,501,377,443	17,712,336,966	16,661,032,249	15,609,727,532	14,558,422,815	13,582,167,740	12,359,314,869	11,705,100,343
147 CCC	Baja California	3,241,980,000	486,297,000	186,297,600						
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	513,792,301	3,666,878	2,281,383						
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	832,764,185	27,258,858							
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	881,776,486	36,081,285	7,169,129	3,024,324	1	1	1	1	1
151 SE	1006 Central----Sur	288,398,599	134,130,943	104,964,320	76,124,462	47,284,604	21,630,145			
152 SE	1005 Noroeste	1,128,851,670	274,642,244	170,482,244	115,445,346	82,354,756	61,766,063	41,177,370	20,588,677	2
156 RM	Infiernillo	314,321,902	57,659,889	30,689,889	3,768,528	1	1	1	1	1
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,830,256,520	797,672,495	407,072,495						
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	245,241,000								
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	83,630,269	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
160 RM	CCC Samalayuca II	20,181,000	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 5 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	78,585,000	2,418,762	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	35,247,000	2,039,918	316	316	316	316	316	316	316
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	290,961,362								
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	726,153,374	284,423,630	165,317,805	85,913,903	34,658,962	11,552,982	1	1	1
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	108,425,835	3,303,769							
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	1,128,356,669	193,620,364	89,460,364						
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	2,681,189,907	1,340,594,907	1,100,654,907	893,729,907	714,983,907	536,237,907	357,491,907	178,745,907	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	609,377,813								
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	1,485,587,599	662,460,409	546,728,903	398,170,145	249,611,387	101,052,629	1	1	1
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	10,620,620,609	9,954,977,852	9,416,083,977	8,752,224,086	8,000,598,198	7,248,972,310	6,497,346,422	5,745,720,534	4,994,094,646
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	669,341,292	349,734,423	274,641,517	204,694,636	134,747,755	64,800,874	(1)	(1)	(1)
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	22,976,747	5,744,198	3,319,837	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	11,988,769,611	5,960,358,300	5,451,995,413	4,943,970,246	4,435,945,079	3,927,919,912	3,419,894,745	2,911,869,578	2,403,844,411
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	594,270,000	17,946,009	4	4	4	4	4	4	4
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	107,043,000	14,898,600							
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	431,530,899	189,300,588	153,960,588	105,094,147	63,705,483	29,958,554	(1)	(1)	(1)
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	5,232,889,181	3,311,686,386	2,648,756,086	2,142,853,272	1,664,201,449	1,321,147,308	1,080,195,970	883,796,710	687,397,450
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	298,436,869	132,902,115	102,294,662	71,687,209	44,312,975	20,171,961	1	1	1
190 SE	1120 Noroeste	07-12-11	916,640,438	427,695,969	292,792,661	206,208,043	138,877,233	119,072,176	103,752,119	94,390,962	87,137,706
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	101,816,363	38,593,773	31,525,773	22,737,366	14,775,785	11,081,825	7,387,865	3,693,905	1
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	719,025,352	276,292,026	196,312,026	122,794,224	79,513,661	59,635,264	39,756,867	19,878,470	(1)
193 SE	1123 Norte	09-08-10	70,802,984	17,700,763	12,547,484	5,467,189	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	729,378,261	277,345,456	197,543,365	121,149,910	31,678,590	5,522,898			
195 SE	1125 Distribución	14-09-09	1,799,578,141	527,227,545	377,311,545	204,579,799	48,653,302	16,217,748	(1)	(1)	(1)
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	296,028,188	88,717,776	60,820,808	31,205,032	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
198 SE	1128 Centro Sur	21-09-11	373,448,643	186,386,768	156,783,715	117,378,722	81,644,532	49,581,145	23,061,674	(1)	(1)
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	288,264,679	83,863,771	59,863,763	40,868,494	29,037,927	17,927,459	11,951,632	5,975,805	(3)
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	1,298,149,781	789,263,455	595,277,192	462,222,762	329,168,332	196,113,902	29,750,220	4	4

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,644,870,744	860,548,174	664,891,389	495,544,880	386,249,401	276,953,922	163,286,420	5,396,544	(4)
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,437,849,195	1,428,098,458	1,184,167,809	919,164,941	654,162,073	389,159,205	203,134,765	126,588,976	37,819,565
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	685,780,475	132,470,538	107,470,538	84,280,988	67,424,794	50,568,600	33,712,406	16,856,212	(1)
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,980,499,449	593,683,746	348,354,935	134,801,118	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,166,975,070	630,584,510	324,712,569	145,493,162					
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	783,766,224	156,753,250	67,761,662	2	2	2	2	2	2
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	891,632,925	276,875,954	165,050,652	67,953,779	39,358,697	16,568,917	8,387,986	2,801,978	
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	174,668,601	81,512,065	69,867,498	58,222,931	46,578,364	34,933,797	23,289,230	11,644,663	3
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,473,632,600	2,036,461,455	1,918,176,094	1,786,948,221	1,650,257,993	1,485,700,017	1,284,906,433	1,098,544,644	920,578,040
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,570,733,584	700,089,754	498,980,211	236,711,339	1	1	1	1	1
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,392,299,508	1,059,597,138	818,719,847	475,069,186	232,275,927	64,904,850	28,342,700	11,232,709	2
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	637,738,200	157,191,298	46,295,866	17,164,267	1	1	1	1	1
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,174,042,400	1,867,099,491	1,768,125,245	1,656,142,866	1,550,351,832	1,397,300,969	1,191,006,249	1,000,936,457	827,091,576
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,483,920,601	3,396,404,921	3,135,648,508	2,922,277,362	2,766,077,073	2,641,049,231	2,456,445,273	2,166,237,955	1,876,030,637
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,177,464,611	698,854,972	557,326,084	436,401,737	350,882,378	278,326,382	222,929,537	176,325,544	130,614,240
216 RM	CCC Poza Rica	2,800,413,656	2,297,650,950	1,993,228,842	1,711,842,741	1,430,456,640	1,149,069,479	881,130,657	626,639,096	372,147,535
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,950,791,774	2,106,934,066	1,851,790,575	1,610,688,373	1,369,586,171	1,128,483,969	929,323,055	731,866,683	649,047,077
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	728,508,599	215,797,126	126,327,350	54,591,502					
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	791,278,391	356,075,275	271,600,511	192,472,670	113,344,829				
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,516,384,186	11,006,112,547	9,332,112,547	7,577,085,479	5,827,618,006	4,083,710,111	3,019,900,595	2,354,412,925	1,966,430,112
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	80,555,800	23,478,183	16,290,752	7,411,149	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23,044,675	8,065,646	6,511,356	4,206,890	2,016,963	(2)	(2)	(2)	(2)
226 CCI	CI Guerrero Negro III	470,394,000	399,834,900	347,639,710	300,600,310	253,560,910	206,521,510	159,482,110	112,442,710	65,403,310
227 CG	Los Humeros II	1,972,727,048	1,038,277,388	817,069,150	609,413,672	401,758,194	194,102,735	(2)	(2)	(2)

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	362,787,625	172,160,598	143,738,366	105,571,836	67,405,306	29,238,776	1,360,352	4	4
229 CT	TG Baja California II	1,931,904,456	1,134,919,976	941,062,871	730,191,751	519,320,631	308,449,511	145,463,514	1	1
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	119,393,065	35,817,946	23,137,117	11,661,661					
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	159,522,379	47,856,722	30,752,106	14,799,872	1	1	1	1	1
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	769,556,400	731,073,000	654,124,800	577,176,600	500,228,400	423,280,200	346,332,000	269,383,800	192,435,600
235 CCI	Baja California Sur IV	1,820,194,269	1,182,911,194	1,047,730,002	865,055,515	682,381,028	499,706,541	317,032,054	145,011,684	2
236 CCI	Baja California Sur III	1,709,330,123	848,858,281	656,546,055	485,613,041	314,680,027	155,279,999	1	1	1
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	214,491,126	181,131,152	154,727,355	133,278,244	111,829,133	90,380,022	68,930,911	47,481,800	24,979,725
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	835,344,600	641,681,417	613,961,595	565,996,306	532,928,184	495,482,943	438,763,396	382,043,849	325,324,302
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,582,920,618	1,190,720,124	1,034,426,035	867,737,169	701,048,303	545,150,803	393,465,404	245,992,105	98,518,806
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,271,359,811	684,753,048	581,175,823	450,876,797	343,663,068	259,534,636	175,800,133	97,465,061	43,902,790
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,736,874,585	1,185,247,336	1,074,538,704	897,463,970	726,622,170	562,013,323	406,293,137	268,095,565	134,047,746
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	352,382,320	204,883,315	168,064,782	130,186,849	92,308,916	54,430,983	16,538,486	6,676,041	(1)
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,155,377,260	583,827,494	417,140,134	299,507,670	188,857,684	91,504,168	(1)	(1)	(1)
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,067,438,357	825,584,027	725,517,682	613,327,244	501,136,806	388,946,368	293,855,635	168,536,889	95,555,176
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	833,492,952	319,028,223	214,225,519	120,686,472	61,113,239				
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	477,199,480	345,208,746	310,250,232	267,463,499	224,676,766	181,890,033	139,103,300	102,148,243	75,065,378
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	147,267,639	38,378,123	28,183,965	13,450,589	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,521,714,509	1,401,290,429	1,342,626,624	1,272,849,580	1,191,839,047	1,069,381,092	921,713,739	779,050,939	636,388,139
257 CCI	Santa Rosalía II	836,442,000				752,797,800	669,153,600	585,509,400	501,865,200	418,221,000
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,010,201,601			7,209,181,441	6,408,161,281	5,607,141,121	4,806,120,961	4,005,100,801	3,204,080,641
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,601,460,000	1,505,107,778	1,456,224,076	1,391,882,249	1,327,540,422	1,234,383,196	1,117,342,733	975,318,880	822,230,687
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	698,337,000	683,988,588	664,621,543	645,254,498	625,887,453	603,485,074	578,047,361	530,994,774	462,327,294
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	9,397,837,636	8,057,252,997	7,391,894,076	6,481,038,610	5,470,352,424	4,459,666,238	3,450,223,387	2,439,537,201	1,505,705,620
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	699,983,342	414,802,972	338,461,058	264,341,286	190,221,514	116,101,742	47,508,253	3	3
264 CC	1603 Subestación Lago	13,691,481,484	12,842,174,552	12,005,414,548	10,636,266,390	9,267,118,232	7,897,970,074	6,528,821,916	5,159,673,758	3,790,525,600
266 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	3,306,633,600			2,975,970,240	2,645,306,880	2,314,643,520	1,983,980,160	1,653,316,800	1,322,653,440
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	443,598,895	325,075,176	284,439,272	237,821,311	191,203,350	144,585,389	97,967,428	51,349,467	1
268 CCI	Guerrero Negro IV	383,796,865		345,417,179	307,037,493	268,657,807	230,278,121	191,898,435	153,518,749	115,139,063
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	53,622,275	39,325,087	34,442,364	28,797,915	23,153,466	17,509,017	11,864,568	6,220,119	

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,919,519,999	1,847,919,913	1,800,244,877	1,721,107,587	1,636,031,708	1,540,980,277	1,394,082,425	1,200,743,218	1,005,118,778
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,403,299,999	4,945,275,221	4,676,966,575	4,323,015,308	3,969,064,041	3,607,675,936	3,158,110,774	2,606,592,781	2,078,006,468
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,298,280,000	952,861,557	832,982,269	696,321,224	559,660,179	422,999,134	286,338,089	149,677,044	(2)
278 RM	CT José López Portillo	4,510,276,800	4,510,276,800	4,291,423,620	3,840,395,940	3,389,368,260	2,938,340,580	2,487,312,900	2,036,285,220	1,585,257,540
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,889,759,999	1,854,378,447	1,825,540,207	1,790,667,904	1,706,798,849	1,568,681,833	1,402,480,343	1,213,445,586	1,024,410,829
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	1,610,202,000		1,529,691,900	1,368,671,700	1,207,651,500	1,046,631,300	885,611,100	724,590,900	563,570,700
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	1,115,999,999	1,105,083,603	1,083,250,830	1,037,172,194	966,847,696	875,885,456	764,285,456	652,685,456	541,085,456
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	462,892,751		416,603,470	370,314,189	324,024,908	277,735,627	231,446,346	185,157,065	138,867,784
284 CG	Los Humeros III	2,416,417,326	2,374,332,371	2,290,162,479	2,205,992,587	2,121,822,695	2,037,652,803	1,698,043,996	1,358,435,189	1,018,826,382
286 CCI	Baja California Sur V	1,988,365,593	1,690,110,743	1,471,169,511	1,272,332,944	1,073,496,377	874,659,810	675,823,243	476,986,676	278,150,109
288 SLT	1722 Distribución Sur	863,040,000	826,378,229	796,211,540	720,800,444	645,389,348	564,471,443	478,046,729	391,622,015	305,197,301
289 CH	Chicoasén II	8,284,824,667				8,006,737,071	7,450,561,898	6,894,386,725	6,338,211,552	5,782,036,379
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	44,528,400		40,075,560	35,622,720	31,169,880	26,717,040	22,264,200	17,811,360	13,358,520
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,140,627,255	1,087,529,333	981,251,295	902,861,744	824,472,193	746,082,642	692,984,720	614,595,169	510,913,970
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,304,896,244	961,502,486	843,167,947	705,810,444	568,452,941	431,095,438	293,737,935	156,380,432	2
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	972,201,019	680,283,971	595,193,193	499,113,107	396,138,169	293,163,231	195,548,980	91,563,987	
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	373,085,291	268,774,556	235,692,801	196,402,049	157,111,297	117,820,545	74,957,087	36,300,558	(2)
296 CC	Empalme I	13,731,896,400		12,811,196,400	11,345,006,760	9,878,817,120	8,412,627,480	6,946,437,840	5,554,648,200	4,162,858,560
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,675,968,888		2,510,671,990	2,224,475,092	1,938,278,194	1,652,081,296	1,365,884,398	1,079,687,500	802,790,602
298 CC	Valle de México II	12,996,833,886			11,697,150,497	10,397,467,108	9,097,783,719	7,798,100,330	6,498,416,941	5,198,733,552
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,222,192,794			1,161,083,164	1,038,863,885	916,644,606	794,425,327	672,206,048	549,986,769
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,681,620,000		4,518,411,491	4,050,249,491	3,582,087,491	3,113,925,491	2,645,763,491	2,177,601,491	1,709,439,491
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	150,050,552	108,327,554	94,637,377	79,162,010	63,686,643	48,211,276	32,735,909	17,260,542	2
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,316,637,065	1,185,922,180	1,085,922,182	989,110,410	892,298,638	795,486,866	698,675,094	601,863,322	505,051,550
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,002,831,875	1,852,801,169	1,707,479,834	1,505,926,886	1,304,373,938	1,102,820,990	910,136,429	699,715,094	498,162,146
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	964,456,332	818,660,232	706,786,756	607,601,233	508,415,710	409,230,187	316,972,160	217,786,637	112,181,733
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,786,158,000		1,741,375,468	1,651,810,423	1,562,245,378	1,428,154,946	1,249,539,146	1,070,923,346	892,307,546
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,176,646,400	2,156,650,005	2,133,574,008	2,031,529,535	1,867,535,679	1,669,187,939	1,451,523,299	1,233,858,659	1,016,194,019

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,110,472,001		5,699,424,798	5,069,777,598	4,440,130,398	3,810,483,198	3,180,835,998	2,551,188,798	1,921,541,598
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	492,769,800		468,131,310	418,854,330	369,577,350	320,300,370	271,023,390	221,746,410	172,469,430
313 CC	Empalme II	13,489,984,800		13,442,986,320	12,093,987,840	10,744,989,360	9,395,990,880	8,046,992,400	6,697,993,920	5,348,995,440
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,643,821,875		2,472,439,689	2,189,457,503	1,906,475,317	1,623,493,131	1,340,510,945	1,057,528,759	793,146,573
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	332,273,580	322,174,766	293,235,528	270,594,734	247,953,940	225,313,146	209,284,987	186,644,193	157,390,764
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,248,564,153	1,143,299,611	1,042,528,977	954,609,232	866,689,487	778,769,742	697,470,091	609,550,346	515,010,489
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	279,843,324	236,384,721	206,682,623	177,710,221	148,737,819	119,765,417	90,793,015	61,820,613	32,848,211
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	837,990,078	796,090,565	663,767,115	579,968,107	496,169,099	412,370,091	372,330,578	288,531,570	162,833,049
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,126,438,747	978,636,396	889,850,170	818,662,167	747,474,164	676,286,161	619,749,713	548,561,710	464,582,152
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,092,452,400	1,077,796,046	1,040,124,871	984,514,033	920,698,307	848,677,693	757,805,235	648,080,933	538,356,631
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,474,924,800	10,127,645,223	9,709,501,227	9,060,504,373	8,321,941,841	7,493,813,650	6,665,685,459	5,839,090,280	5,009,429,059
323 CC	San Luis Potosí	16,068,837,600						15,265,395,720	13,658,511,960	12,051,628,200
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	461,614,800					415,453,320	369,291,840	323,130,360	276,968,880
325 CC	Lerdo (Norte IV)	18,712,195,200			16,840,975,680	14,969,756,160	13,098,536,640	11,227,317,120	9,356,097,600	7,484,878,080
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,968,374,000					2,671,536,600	2,374,699,200	2,077,861,800	1,781,024,400
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,172,878,800		1,135,576,965	1,018,289,085	901,001,205	783,713,325	666,425,445	549,137,565	431,849,685
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	95,566,801		86,010,121	76,453,441	66,896,761	57,340,081	47,783,401	38,226,721	28,670,041
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,211,113,853				1,090,002,464	968,891,075	847,779,686	726,668,297	605,556,908
330 CH	Las Cruces	10,904,132,335					10,309,719,096	9,715,305,857	9,120,892,618	8,526,479,379
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	500,712,000				475,676,400	425,605,200	375,534,000	325,462,800	275,391,600
332 CE	Sureste II y III	20,061,402,001					18,055,261,801	16,049,121,601	14,042,981,401	12,036,841,201
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	95,120,399			90,364,379	80,852,339	71,340,299	61,828,259	52,316,219	42,804,179
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,425,291,201		2,378,419,201	2,135,893,801	1,893,368,401	1,650,843,001	1,408,317,601	1,165,792,201	923,266,801
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,735,092,800		2,644,423,380	2,417,001,180	2,143,491,900	1,869,982,620	1,596,473,340	1,322,964,060	1,049,454,780
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,098,574,000		3,092,943,817	3,044,458,230	2,944,635,006	2,723,438,486	2,413,581,086	2,103,723,686	1,793,866,286

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,714,470,399	15,310,197,055	14,980,603,995	13,872,311,426	12,764,018,857	11,426,148,627	9,858,700,754	8,291,252,881	6,723,805,008
340 CC	San Luis Río Colorado I	4,590,033,600				4,360,531,920	3,901,528,560	3,442,525,200	2,983,521,840	2,524,518,480
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	238,563,600			214,707,240	190,850,880	166,994,520	143,138,160	119,281,800	95,425,440
342 CC	Guadalajara I	16,663,405,200					15,830,234,940	14,163,894,420	12,497,553,900	10,831,213,380
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	907,791,601				817,012,441	726,233,281	635,454,121	544,674,961	453,895,801
344 CC	Mazatlán	12,603,360,001				11,973,192,001	10,712,856,001	9,452,520,001	8,192,184,001	6,931,848,001
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,481,537,600				2,357,460,720	2,109,306,960	1,861,153,200	1,612,999,440	1,364,845,680
346 CC	Mérida	12,502,585,200					11,877,455,940	10,627,197,420	9,376,938,900	8,126,680,380
347 CC	Salamanca	12,298,282,800				11,683,368,660	10,453,540,380	9,223,712,100	7,993,883,820	6,764,055,540
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	205,641,599			195,359,519	174,795,359	154,231,199	133,667,039	113,102,879	92,538,719
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,543,837,200			1,535,921,635	1,482,213,410	1,390,628,070	1,267,643,531	1,113,259,811	958,876,091
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,440,729,200		2,419,930,940	2,277,894,439	2,135,857,938	1,942,803,218	1,698,730,298	1,454,657,378	1,210,584,458