

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 9							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
TOTAL		268,186,313,817	119,270,925,223	9,389,958,974	9,375,917,331	13,167,201,353	12,897,883,283	15,947,591,641	88,136,836,012
1	CG Cerro Prieto IV	1,430,961,779	1,430,961,779						
2	CC Chihuahua	3,052,679,412	3,052,679,412						
3	CCI Guerrero Negro II	250,687,471	250,687,471						
4	CC Monterrey II	5,374,292,951	5,374,292,951						
5	CD Puerto San Carlos II	560,097,672	560,097,672						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,023,654,476	7,023,654,476						
7	CT Samalayuca II	17,701,497,742	17,245,844,447	251,389,342	151,035,664	53,228,289			
9	LT 211 Cable Submarino	985,773,178	985,773,178						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,600,400,770	2,600,400,770						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,571,480,149	1,571,480,149						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,179,502,526	3,179,502,526						
13	SE 218 Noroeste	660,506,887	660,506,887						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	323,302,000	323,302,000						
15	SE 220 Oriental-Centro	796,968,801	796,968,801						
16	SE 221 Occidental	996,741,248	996,741,248						
17	LT 301 Centro	312,576,959	312,576,959						
18	LT 302 Sureste	348,414,085	348,414,085						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	215,747,555	215,747,555						
20	LT 304 Noroeste	261,349,827	261,349,827						
21	SE 305 Centro-Oriente	328,472,279	328,472,279						
22	SE 306 Sureste	352,136,837	352,136,837						
23	SE 307 Noreste	231,852,831	231,852,831						
24	SE 308 Noroeste	393,205,934	393,205,934						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	929,167,725	916,712,868	7,677,689	4,777,168				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	937,616,849	921,554,633	8,999,480	7,062,736				
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	832,417,946	826,814,807	3,488,021	2,115,118				
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,490,667,593	2,482,431,550	5,091,694	3,144,349				
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	286,210,530	286,210,530						
30	LT 411 Sistema Nacional	900,203,729	892,758,577	4,589,699	2,855,453				
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,921,249,949	1,890,577,358	17,882,468	12,790,123				
32	SE 401 Occidental - Central	413,843,528	413,843,528						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	370,714,535	370,714,535						
34	SE 403 Noreste	497,895,140	497,895,140						
35	SE 404 Noroeste-Norte	280,142,838	280,142,838						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	40,689,621	40,689,621						
37	SE 410 Sistema Nacional	1,188,468,944	1,188,468,944						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	750,573,818	739,039,195	6,514,576	5,020,047				
39	LT 414 Norte-Occidental	376,115,568	370,074,344	3,760,734	2,280,490				

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
75 RM	Carbón II	82,152,796	80,017,349	1,225,442	910,005			
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	113,139,429	113,139,429					
77 RM	Dos Bocas	86,586,126	83,437,387	1,774,645	1,374,094			
78 RM	Emilio Portes Gil	2,264,364	2,264,364					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	688,011,675	664,766,995	17,486,418	5,758,262			
80 RM	Gomez Palacio	161,037,609	161,037,609					
82 RM	Huinalá	3,186,701	3,186,701					
83 RM	Ixtaczoquitlán	5,117,530	4,917,431	112,772	87,327			
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	70,301,267	70,301,267					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	301,154,051	301,154,051					
90 RM	CT Puerto Libertad	82,374,732	82,374,732					
91 RM	Punta Prieta	71,384,494	70,125,665	709,683	549,146			
92 RM	Salamanca	212,297,964	212,297,964					
93 RM	Tuxpango	116,081,002	113,814,238	1,386,184	880,580			
94 RM	CT Valle de México	32,211,032	32,211,032					
95 SE	Norte	48,044,951	48,044,951					
98 SE	705 Capacitores	20,983,033	20,983,033					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	316,390,146	311,304,032	3,166,185	1,919,929			
100 SLT	701 Occidente-Centro	468,713,713	456,583,016	7,769,276	4,361,421			
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	177,770,540	172,314,714	3,619,746	1,530,073	306,007		
102 SLT	703 Noreste-Norte	118,414,500	118,414,500					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	41,617,797	41,617,797					
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,202,850,300	1,050,771,380	29,623,718	19,726,602	10,571,756	10,010,501	9,444,262
105 SLT	709 Sistemas Sur	670,110,886	657,989,992	7,545,406	4,575,488			72,702,081
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	547,718,180	539,549,804	4,644,662	3,523,714			
107 CCI	Baja California Sur II	326,352,587	319,287,507	3,532,549	3,532,531			
108 LT	807 Durango I	212,120,184	212,120,184					
110 RM	CCC Tula	27,006,380	27,006,380					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	276,785,390	248,227,248	16,629,311	8,000,009	3,928,822		
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	83,465,455	81,669,997	1,237,458	558,000			
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	171,153,331	171,012,603	140,728				
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	191,084,291	188,088,947	2,158,344	837,000			
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	242,226,089	240,903,108	1,322,981				
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	110,553,824	110,245,027	308,797				
122 SE	811 Noroeste	64,895,437	64,895,437					
123 SE	812 Golfo Norte	31,280,028	31,280,028					
124 SE	813 División Bajío	279,592,280	275,455,528	3,885,652	251,100			

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 9							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
126	SLT 801 Altiplano	480,155,318	472,190,240	5,165,071	2,800,007				
127	SLT 802 Tamaulipas	416,632,226	408,495,265	5,927,281	2,209,680				
128	SLT 803 NOINE	357,825,349	355,470,291	2,355,058					
130	SLT 806 Bajío	572,255,058	532,544,672	21,398,035	11,532,000	5,662,714	1,117,637		
132	CE La Venta II	966,112,905	830,498,333	50,032,233	25,110,000	29,723,228	19,653,504	9,853,759	1,241,848
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	50,545,258	50,545,258						
138	SE 911 Noreste	48,225,670	48,091,527	134,143					
139	SE 912 División Oriente	74,610,571	70,123,042	3,104,433	1,116,000	267,096			
140	SE 914 División Centro Sur	88,824,301	62,813,800	6,491,735	5,509,655	4,319,441	3,346,345	2,641,851	3,701,474
141	SE 915 Occidental	58,310,833	56,880,623	1,320,191	110,019				
142	SLT 901 Pacífico	213,448,876	204,319,940	7,622,336	1,506,600				
143	SLT 902 Istmo	460,542,639	447,777,850	8,579,789	4,185,000				
144	SLT 903 Cabo - Norte	346,641,634	340,621,930	3,229,704	2,790,000				
146	CH La Yesca	23,243,407,806	5,848,102,911	1,484,991,450	1,023,000,000	1,094,580,649	1,118,188,402	1,170,675,928	11,503,868,466
147	CCC Baja California	1,107,731,334	1,027,070,983	49,995,312	25,110,000	5,555,039			
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	143,053,939	142,126,394	581,306	223,200	123,039			
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	391,361,001	386,781,421	3,329,660	1,249,920				
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	268,987,677	261,546,132	4,971,334	1,800,294	468,274	201,643		
151	SE 1006 Central----Sur	108,986,569	78,376,178	10,833,049	6,975,000	6,285,758	4,113,688	2,034,728	368,168
152	SE 1005 Noroeste	329,352,878	273,398,591	20,635,658	12,090,000	7,965,617	5,815,904	3,934,495	5,512,613
156	RM Infiernillo	79,690,304	70,157,209	5,204,187	2,697,000	1,475,147	156,761		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	923,477,501	801,132,262	70,512,135	36,270,000	15,563,104			
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	76,047,887	76,047,887						
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	21,556,209	21,556,209						
160	RM CCC Samalayuca II	5,714,329	5,714,329						
161	RM CCC El Sauz	23,389,837	22,791,605	477,332	120,900				
162	RM CCC Huinala II	9,523,961	9,099,863	349,103	74,995				
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	80,170,520	80,170,520						
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	187,039,350	128,732,945	23,847,041	17,835,391	10,128,593	4,377,212	1,765,140	353,028
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	31,403,942	30,667,308	661,639	74,995				
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	349,731,932	318,103,152	17,978,351	11,131,282	2,519,147			
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,037,018,410	717,176,753	75,644,768	66,535,883	52,376,149	43,267,264	34,158,361	47,859,232
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	182,483,318	181,514,388	968,930					
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	463,321,946	287,607,745	57,644,822	48,421,287	35,218,189	23,186,965	10,331,984	910,954

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	4,291,758,218	19,301,480	418,548,602	435,493,946	434,114,570	438,694,280	396,391,352	2,149,213,988
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	236,809,900	149,513,682	27,409,816	24,031,963	16,692,198	11,583,206	6,410,862	1,168,173
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	7,198,033	6,094,383	554,243	405,145	144,262			
181 RM CN Laguna Verde	4,368,682,050	2,457,838,094	282,510,452	260,274,524	238,185,983	214,914,556	192,770,028	722,188,413
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	155,102,051	150,879,293	3,724,018	498,740				
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	31,040,498	29,646,224	1,060,181	334,093				
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	100,733,117	58,349,837	14,638,274	11,534,511	8,218,168	4,973,547	2,516,654	502,126
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,862,819,908	962,879,703	181,488,793	146,739,678	147,263,342	111,760,555	81,931,698	230,756,139
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	93,688,757	60,114,455	11,410,114	9,324,440	6,690,997	4,125,945	1,894,596	128,210
190 SE 1120 Noroeste	325,680,439	175,745,356	33,519,097	27,986,397	11,602,717	7,544,476	14,846,315	54,436,081
191 SE 1121 Baja California	31,536,710	22,522,220	2,691,513	2,046,000	1,581,893	1,000,122	705,907	989,055
192 SE 1122 Golfo Norte	279,299,386	206,531,126	25,591,312	16,740,000	11,733,587	6,710,099	5,215,403	6,777,859
193 SE 1123 Norte	18,399,846	14,878,066	1,713,116	967,200	694,208	147,256		
194 SE 1124 Bajío Centro	194,111,738	138,537,915	23,802,364	14,508,000	10,412,038	4,728,845	1,849,658	272,918
195 SE 1125 Distribución	563,487,985	448,243,873	49,177,358	29,999,996	22,596,787	10,496,538	2,477,855	495,578
197 SE 1127 Sureste	91,905,558	73,425,678	8,593,739	5,301,000	3,603,824	981,317		
198 SE 1128 Centro Sur	107,624,584	53,056,240	15,996,372	12,149,074	10,793,561	7,611,566	4,917,170	3,100,601
199 SE 1129 Compensación redes	93,658,178	74,735,785	6,401,264	4,947,637	3,129,171	1,702,272	1,141,984	1,600,065
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	440,607,290	244,595,711	62,407,929	45,012,000	37,130,901	26,903,300	16,682,898	7,874,551
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	475,757,662	232,308,587	67,693,231	49,999,999	44,570,343	33,693,323	24,717,856	22,774,323
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	738,067,493	345,428,375	114,146,582	78,717,785	77,709,163	57,784,081	37,798,288	26,483,219
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	207,256,414	174,890,666	9,093,298	6,518,556	4,939,211	4,080,208	3,221,222	4,513,253
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	777,284,513	665,779,448	62,791,442	29,999,996	17,021,325	1,692,302		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	776,215,050	666,496,607	59,738,941	35,154,000	13,551,569	1,273,933		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	365,766,173	336,017,984	17,994,849	9,999,992	1,753,348			
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	300,559,465	249,117,557	25,276,656	15,000,007	7,894,324	1,987,968	534,322	748,631
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	67,110,436	46,932,152	4,598,906	4,005,491	3,412,096	2,818,681	2,225,285	3,117,825
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	726,491,669	152,593,357	42,213,109	45,701,576	40,665,087	38,958,500	62,189,546	344,170,494
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	685,002,789	546,573,163	68,042,948	35,340,000	28,155,601	6,891,077		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	961,472,689	717,024,532	99,412,071	59,999,992	48,749,131	21,832,643	7,777,962	6,676,358

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	231,861,034	190,342,263	20,859,286	13,921,970	6,023,554	713,961			
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	639,139,562	83,324,335	46,812,406	49,645,595	41,187,468	33,597,478	56,041,242	328,531,038	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,306,296,786	378,491,306	68,731,520	59,239,940	38,578,911	22,899,316	19,907,041	718,448,752	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	417,283,412	235,026,086	41,430,942	41,107,469	28,922,684	20,869,739	15,715,791	34,210,701	
216 RM CCC Poza Rica	1,075,276,267	67,060,645	186,256,271	205,733,298	168,247,397	128,085,068	105,612,269	214,281,319	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	946,692,739	307,690,035	119,990,386	111,684,258	89,715,426	74,134,411	58,144,214	185,334,009	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	281,098,676	236,808,263	22,868,700	14,973,000	6,019,444	429,269			
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	242,688,316	155,941,078	32,241,556	22,506,000	17,489,822	10,750,112	3,759,748		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,321,666,162	2,690,882,105	610,985,820	502,200,000	420,058,010	319,321,843	216,139,254	562,079,130	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	18,404,719	13,509,738	2,272,269	1,506,600	920,793	195,319			
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10,546,051	8,678,667	807,370	502,200	377,710	172,199	7,905		
226 CCI CI Guerrero Negro III	183,672,342	4,658,742	32,687,380	38,000,005	26,668,792	22,985,006	19,141,279	39,531,138	
227 CG Los Humeros II	499,451,310	292,499,396	72,668,656	45,012,000	41,419,354	28,815,734	15,863,475	3,172,695	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	93,251,603	55,490,664	12,333,455	8,835,000	7,667,962	5,343,166	2,956,414	624,942	
229 CT TG Baja California II	508,209,361	207,347,089	86,701,928	59,985,000	59,323,472	44,701,008	29,725,702	20,425,162	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	60,133,261	30,973,110	2,283,578	1,932,875	855,284	24,088,414			
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	50,472,308	41,387,324	4,471,105	2,500,007	1,765,438	348,434			
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	258,261,000		35,042,400	43,468,200	38,762,400	34,075,200	29,369,400	77,543,400	
235 CCI Baja California Sur IV	582,383,429	174,163,277	101,853,786	72,540,000	76,195,923	61,445,677	46,222,916	49,961,850	
236 CCI Baja California Sur III	584,016,191	389,805,408	65,931,122	42,036,000	40,151,113	27,862,037	15,420,609	2,809,902	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	68,286,105	4,173,338	10,877,838	13,000,005	9,847,398	8,483,906	7,085,633	14,817,987	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	221,206,786	44,279,439	7,059,425	9,943,672	11,919,512	8,723,121	17,592,698	121,688,919	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	489,583,267	66,033,440	53,421,525	82,026,000	39,582,716	32,747,625	58,562,491	157,209,470	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	374,597,938	161,173,279	56,111,085	41,620,402	38,654,204	28,721,915	21,276,410	27,040,643	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,157,655,147	277,608,535	96,628,469	184,844,735	158,563,345	133,097,638	107,995,469	198,916,956	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	113,736,249	58,689,046	17,133,688	11,160,000	9,611,271	8,342,993	5,345,380	3,453,871	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	381,406,522	252,337,644	47,661,961	31,620,000	24,974,108	16,026,244	7,787,671	998,894	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	316,187,724	57,605,055	51,613,289	53,531,060	43,940,398	36,270,949	28,447,714	44,779,259	

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	222,532,037	157,726,233	29,450,738	16,926,000	12,320,547	4,891,781	1,216,738		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	173,438,693	34,182,354	24,851,999	19,816,998	20,050,391	16,779,302	13,490,654	44,266,995	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	34,142,439	26,689,364	3,750,764	1,860,000	1,519,899	322,412			
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	446,382,608	30,645,322	27,114,764	30,609,611	29,304,802	31,124,105	48,344,469	249,239,535	
257 CCI Santa Rosalía II	297,170,340				12,545,700	52,859,340	47,437,440	184,327,860	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,113,577,706				392,521,566	352,262,945	312,004,324	1,056,788,871	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	451,945,069	17,198,657	25,803,650	29,343,155	25,142,848	21,308,699	33,164,209	299,983,851	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	193,298,563	1,375,953	5,077,000	8,884,197	7,886,884	6,883,841	7,543,360	155,647,328	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,709,866,029	406,757,225	339,078,539	336,020,048	335,940,608	334,262,665	274,850,731	682,956,213	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	215,854,562	100,926,167	33,030,010	23,901,000	22,439,003	16,860,881	11,177,484	7,520,017	
264 CC Centro	5,096,644,404		754,139,604	593,023,800	851,489,400	737,955,000	624,420,600	1,535,616,000	
266 SLT 1603 Subestación Lago	570,406,200				105,932,580	95,068,320	84,202,200	285,203,100	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	142,801,499	30,980,513	25,393,315	20,372,003	20,221,232	16,589,972	12,868,057	16,376,407	
268 CCI Guerrero Negro IV	91,273,660			22,716,998	19,471,708	16,226,435	12,981,145	19,877,374	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	16,825,002	3,220,497	3,074,580	2,511,000	2,448,374	2,008,688	1,558,048	2,003,815	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	560,719,523	10,251,985	25,612,851	34,448,316	36,862,652	35,112,410	35,316,173	383,115,136	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,532,304,586	80,601,463	134,069,544	136,515,667	151,477,489	130,223,659	112,817,686	786,599,078	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	418,249,645	89,207,981	74,440,734	60,450,000	59,278,777	48,633,699	37,722,865	48,515,589	
278 RM CT José López Portillo	1,192,705,674			106,811,337	210,547,480	187,829,273	165,111,065	522,406,519	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	558,902,211	2,921,391	15,395,406	18,608,389	18,439,147	42,704,038	65,767,777	395,066,063	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	277,761,240			26,452,920	48,938,460	43,648,620	38,358,780	120,362,460	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	320,159,977		5,964,964	11,035,194	23,090,691	33,158,908	40,594,184	206,316,036	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	155,154,746			28,814,450	25,859,134	22,903,798	19,948,463	57,628,901	
284 CG Los Humeros III	622,679,323		11,811,186	53,144,738	46,697,179	40,779,328	34,737,341	435,509,551	
286 CCI Baja California Sur V	659,097,491		77,565,962	154,604,837	103,173,958	88,943,061	74,712,164	160,097,509	
288 SLT 1722 Distribución Sur	242,681,230	2,279,672	16,589,582	20,794,316	36,163,515	31,855,960	30,496,932	104,501,253	
289 CH Chicoasén II	4,694,400,361					274,554,042	425,209,504	3,994,636,815	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	10,676,400			2,008,800	1,804,200	1,595,880	1,380,120	3,887,400	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	542,542,303	64,858	43,256,923	74,316,133	59,526,473	54,258,953	48,835,435	262,283,528	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	413,104,458	83,301,160	74,820,100	59,999,992	59,580,878	48,881,544	37,915,096	48,605,688	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	296,521,832	72,574,577	53,221,463	40,000,007	41,366,995	33,489,151	25,444,298	30,425,341	

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	119,355,380	28,064,033	21,198,680	16,500,004	16,642,852	13,586,537	10,450,168	12,913,106	
296 CC Empalme I	2,728,367,040			236,711,040	556,958,400	486,605,760	416,253,120	1,031,838,720	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	473,655,733			78,306,874	93,578,404	80,964,591	68,343,449	152,462,415	
298 CC Valle de México II	3,862,661,553			10,093,569	696,647,915	623,316,560	549,985,204	1,982,618,305	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	318,274,830				30,003,976	56,876,773	50,614,450	180,779,631	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	904,592,400			103,397,400	188,938,800	162,880,200	136,821,600	312,554,400	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	46,905,387	9,311,885	8,429,594	7,200,004	6,712,666	5,507,237	4,271,695	5,472,306	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	589,641,501	12,157,555	71,621,811	74,999,999	61,820,932	55,811,458	49,690,477	263,539,269	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	526,873,885	8,276,256	65,452,749	76,794,583	84,417,365	73,706,611	62,908,492	155,317,829	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	301,164,968	15,873,073	52,046,092	54,504,082	44,638,865	38,319,776	31,837,564	63,945,516	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	497,880,669			23,087,529	42,711,905	38,094,418	57,806,587	336,180,230	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	590,209,116		9,902,435	12,638,979	49,319,500	75,380,294	84,484,678	358,483,230	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,607,970,000			298,623,000	267,994,380	237,367,620	206,739,000	597,246,000	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	129,672,337			12,041,008	22,847,031	20,377,081	17,907,131	56,500,086	
313 CC Empalme II	2,563,351,560			17,692,320	558,665,880	489,544,560	420,441,840	1,077,006,960	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	477,086,950			69,808,404	94,542,052	82,075,699	69,609,347	161,051,448	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	162,234,129	79,162	12,303,454	21,660,351	17,516,345	16,007,197	14,454,525	80,213,095	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	563,583,180	4,692,910	33,105,024	80,287,663	64,980,235	58,787,216	52,387,700	269,342,432	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	90,764,670	5,779,169	16,807,537	15,758,366	13,228,934	11,339,323	9,397,222	18,454,119	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	286,476,457		21,124,318	55,214,584	50,033,814	43,699,975	37,118,439	79,285,327	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	542,647,002	1,895,061	43,699,528	67,000,009	55,198,811	50,771,248	46,224,980	277,857,365	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	311,357,249	385,336	9,164,239	21,077,297	27,521,044	28,631,594	29,065,569	195,512,170	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,826,409,056	29,219,149	248,440,498	270,476,866	381,862,334	395,649,826	402,288,612	2,098,471,771	
323 CC San Luis Potosí	5,920,141,920							5,920,141,920	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	157,078,860						29,172,240	127,906,620	
325 CC Lerdo (Norte IV)	6,648,088,260				1,448,040,690	1,061,234,160	939,950,070	3,198,863,340	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	776,721,120						144,248,580	632,472,540	

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2018)

SEPTIEMBRE DE 2017

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
327 CG Los Azufres III Fase II	1,756,822,062			91,104,325	177,584,728	172,117,499	166,692,735	1,149,322,775
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	30,636,060			5,689,740	5,105,700	4,523,520	3,939,480	11,377,620
329 CG Cerritos Colorados Fase I	412,119,029					76,536,396	68,686,508	266,896,125
330 CH Las Cruces	8,933,441,802						777,494,750	8,155,947,052
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	170,381,431					16,226,491	30,020,400	124,134,540
332 CE Sureste II y III	10,101,868,432						1,561,433,042	8,540,435,390
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	33,794,340				4,508,640	5,702,760	5,087,100	18,495,840
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	606,081,000			34,633,200	110,446,800	98,505,600	86,564,400	275,931,000
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	953,568,060			85,969,200	150,687,900	149,026,920	131,647,080	436,236,960
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	859,077,865			2,241,449	24,071,878	47,651,731	106,544,390	678,568,417
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,985,703,529	288,598	203,873,558	265,250,936	479,987,917	423,938,919	482,075,786	2,130,287,815
340 CC San Luis Río Colorado I	1,250,394,300					139,849,680	216,264,060	894,280,560
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	62,423,460				11,591,520	10,404,840	9,214,440	31,212,660
342 CC Guadalajara I	4,539,365,340						507,701,880	4,031,663,460
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	237,536,880					44,115,480	39,588,240	153,833,160
344 CC Mazatlán	3,481,486,620					388,585,620	602,301,480	2,490,599,520
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	685,488,120					76,511,100	118,589,880	490,387,140
346 CC Mérida	3,453,649,860						385,477,560	3,068,172,300
347 CC Salamanca	3,397,215,600					379,179,600	587,722,800	2,430,313,200
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	37,374,840				3,560,040	6,586,260	5,872,020	21,356,520
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	403,278,300				3,938,457	26,132,219	41,363,684	331,843,940
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	617,102,802			14,875,722	65,371,095	58,303,951	76,621,342	401,930,692

Cuadro 18