

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

PAGO DE OBLIGACIONES 2019 Y 2020 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 4					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2019	2020	2019 + 2020	2019	2020	2019 + 2020
TOTAL		19,141,999,998	25,882,289,232	45,024,289,230	11,070,584,306	12,410,944,365	23,481,528,671
7 CT Samalayuca II	08-01-99	147,941,648		147,941,648	4,623,181		4,623,181
62 CCC Pacífico	21-03-10	880,311,399	328,142,048	1,208,453,447	69,040,726	17,096,678	86,137,404
63 CH El Cajón	28-02-07	561,926,997	561,926,997	1,123,853,994	400,358,111	379,069,438	779,427,549
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	24-06-09	115,999,994	105,234,334	221,234,328	24,999,998	18,800,133	43,800,131
73 RM Altamira	29-12-09	85,107,661		85,107,661	2,968,850		2,968,850
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	7,391,172		7,391,172	330,685		330,685
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-08-05	11,235,357	11,235,357	22,470,714	11,505,220	10,887,527	22,392,747
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	63,261,876		63,261,876	4,245,663		4,245,663
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	55,294,095	27,647,027	82,941,122	6,618,709	1,306,319	7,925,028
132 CE La Venta II	31-01-07	78,600,005	146,285,127	224,885,132	20,999,998	23,961,512	44,961,510
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	6,450,834		6,450,834	288,636		288,636
140 SE 914 División Centro Sur	20-04-10	19,562,285	14,939,285	34,501,570	4,691,179	3,616,211	8,307,390
146 CH La Yesca	15-10-12	730,000,001	1,136,087,356	1,866,087,357	1,000,000,004	1,364,401,608	2,364,401,612
147 CCC Baja California	14-07-09	150,000,009		150,000,009	4,999,996		4,999,996
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	1,981,297		1,981,297	132,962		132,962
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	3,268,260	3,268,240	6,536,500	560,247	240,296	800,543
151 SE 1006 Central----Sur	13-01-11	31,165,653	31,165,653	62,331,306	6,875,868	4,503,325	11,379,193
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	35,759,207	35,759,186	71,518,393	8,830,553	6,376,866	15,207,419
156 RM Infiernillo	27-02-09	24,434,605	4,072,441	28,507,046	1,423,321	184,699	1,608,020
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	240,000,010		240,000,010	15,000,007		15,000,007
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	85,807,443	55,388,404	141,195,847	9,999,991	8,372,394	18,372,385
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	43,355,519		43,355,519	2,941,655		2,941,655
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	193,161,000	193,161,000	386,322,000	56,600,032	46,756,560	103,356,592
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	110,000,004	160,539,303	270,539,307	32,000,004	28,412,657	60,412,661
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	641,335,424	712,613,179	1,353,948,603	482,300,445	520,329,062	1,002,629,507
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	49,999,996	75,587,759	125,587,755	12,999,997	12,517,335	25,517,332
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	2,482,993		2,482,993	168,478		168,478
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	548,994,938	548,994,938	1,097,989,876	257,394,530	232,246,375	489,640,905
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	52,807,283	44,726,460	97,533,743	11,679,688	7,259,195	18,938,883
188 SE 1116 Transformación del Noreste	02-05-09	334,463,518	411,133,822	745,597,340	59,988,149	149,804,838	209,792,987
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	33,075,796	29,581,833	62,657,629	7,841,633	4,833,688	12,675,321
190 SE 1120 Noroeste	07-12-11	93,567,249	72,760,714	166,327,963	21,181,963	13,117,843	34,299,806
191 SE 1121 Baja California	15-02-10	9,497,150	6,744,495	16,241,645	1,758,227	1,091,108	2,849,335
192 SE 1122 Golfo Norte	26-05-10	79,446,657	21,481,493	100,928,150	13,604,022	8,002,956	21,606,978
193 SE 1123 Norte	09-08-10	7,651,286	3,825,673	11,476,959	817,929	173,503	991,432
194 SE 1124 Bajío Centro	16-03-11	50,999,991	74,143,955	125,143,946	9,999,991	7,426,608	17,426,599
195 SE 1125 Distribución	14-09-09	129,599,996	81,118,756	210,718,752	20,000,003	16,733,351	36,733,354
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	32,004,145	20,038,373	52,042,518	4,243,472	1,158,062	5,401,534
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	42,582,815	38,615,979	81,198,794	13,098,245	9,258,000	22,356,245
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	20,527,145	12,784,645	33,311,790	3,502,968	1,862,104	5,365,072
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	93,000,007	161,286,480	254,286,487	32,499,992	34,334,981	66,834,973
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	147,999,998	126,740,992	274,740,990	45,000,001	41,439,386	86,439,387

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

PAGO DE OBLIGACIONES 2019 Y 2020 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 4				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2019	2020	2019 + 2020	2019	2020	2019 + 2020
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-12-12	195,000,009	308,905,604	503,905,613	73,000,004	74,223,371	147,223,375
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	18,215,565	18,215,565	36,431,130	5,337,535	4,409,257	9,746,792
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	144,999,993	35,512,653	180,512,653	13,999,992	1,997,498	15,997,490
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	124,999,991	100,921,718	225,921,709	12,000,002	5,114,405	17,114,407
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	42,348,670		42,348,670	1,894,747		1,894,747
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	93,543,852	30,901,137	124,444,989	9,015,734	2,280,727	11,296,461
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	12,583,645	12,583,645	25,167,290	3,687,265	3,045,994	6,733,259
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	17-09-11	119,563,624	110,540,654	230,104,278	39,825,577	30,096,434	69,922,011
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	175,000,007	266,362,466	441,362,473	24,999,998	16,327,351	41,327,349
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	232,000,009	262,373,360	494,373,369	41,999,995	27,335,960	69,335,955
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	31,480,922	18,548,481	50,029,403	6,818,784	837,185	7,655,969
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	01-09-10	105,216,043	98,525,396	203,741,439	56,244,041	47,369,630	103,613,671
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	233,850,877	233,907,338	467,758,215	54,570,998	63,462,936	118,033,934
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	18-06-10	90,000,001	80,415,336	170,415,337	35,000,009	29,732,503	64,732,512
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	304,078,529	304,078,529	608,157,058	177,975,611	152,065,404	330,041,015
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	260,545,928	260,545,928	521,091,856	103,056,378	85,389,222	188,445,600
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	54,999,992	40,958,968	95,958,968	4,332,676	2,871,084	7,203,760
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	54,500,004	101,013,676	155,513,680	15,000,007	15,345,184	30,345,191
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17-01-12	1,750,000,008	1,890,553,559	3,640,553,567	450,549,801	371,074,683	821,624,484
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	10,148,651	5,074,285	15,222,936	1,084,898	230,125	1,315,023
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	2,490,310	2,490,310	4,980,620	408,171	186,086	594,257
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-16	50,832,900	50,832,900	101,665,800	31,421,144	27,080,911	58,502,055
227 CG Los Humeros II	18-12-12	139,999,997	224,401,887	364,401,884	40,000,005	42,874,064	82,874,069
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	41,244,476	41,244,476	82,488,952	11,372,459	7,922,315	19,294,774
229 CT TG Baja California II	29-01-14	151,999,999	227,876,856	379,876,855	57,000,002	57,697,271	114,697,273
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	02-08-10	12,902,150	6,451,115	19,353,265	1,544,384	304,817	1,849,201
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	17,238,705	8,619,362	25,858,067	2,063,466	407,266	2,470,732
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	21-07-17	32,064,264	32,064,264	64,128,528	39,293,249	37,131,072	76,424,321
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	128,999,991	197,406,301	326,406,292	60,000,008	72,247,159	132,247,167
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	122,000,005	184,717,935	306,717,940	28,999,999	30,108,976	59,108,975
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	29-02-16	23,178,878	23,178,878	46,357,756	13,646,352	11,745,073	25,391,425
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	31-07-12	38,883,229	22,784,677	61,667,906	13,265,437	10,144,008	23,409,445
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	24-06-11	148,600,004	180,131,517	328,731,521	78,000,000	73,944,101	151,944,101
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	06-08-10	98,999,997	115,859,998	214,859,998	37,950,006	35,855,325	73,805,331
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	133,116,149	126,380,559	259,496,708	55,213,293	45,753,449	100,966,742
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	40,932,605	40,932,605	81,865,210	12,765,751	9,460,487	22,226,238
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	06-12-11	86,000,001	119,573,372	205,573,373	22,650,007	17,318,683	39,968,690
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	95,149,561	108,193,798	203,343,359	43,194,277	49,432,433	92,626,710
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	66,999,973	63,066,283	130,066,256	10,499,999	5,741,465	16,241,464
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-07-13	46,237,276	46,237,276	92,474,552	23,570,989	19,655,308	43,226,297
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	16,752,003	8,376,012	25,128,015	1,790,810	379,870	2,170,680
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	65,480,594	62,806,430	128,287,024	39,801,216	31,125,956	70,927,172
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	02-01-20		865,618,560	865,618,560		424,176,531	424,176,531
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	57,999,897	57,999,897	115,999,794	33,632,647	29,330,563	62,963,210

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

PAGO DE OBLIGACIONES 2019 Y 2020 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 4				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2019	2020	2019 + 2020	2019	2020	2019 + 2020
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	7,977,610	7,977,610	15,955,220	10,393,610	9,923,913	20,317,523
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	641,190,000	894,063,196	1,535,253,196	420,324,306	349,740,000	770,064,306
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	52,000,007	80,097,173	132,097,180	20,000,003	20,028,062	40,028,065
264 CC Centro	01-09-17	914,550,000	1,061,855,061	1,976,405,061	562,800,000	751,702,112	1,314,502,112
266 SLT 1603 Subestación Lago	23-09-18	120,600,000	383,633,062	504,233,062	114,475,530	102,735,120	217,210,650
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	50,377,474	50,377,474	100,754,948	24,412,897	20,028,906	44,441,803
268 CCI Guerrero Negro IV	01-07-19		41,474,822	41,474,822		24,549,014	24,549,014
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	12-05-15	6,099,647	6,099,647	12,199,294	2,955,886	2,425,085	5,380,971
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	74,069,646	74,069,646	148,139,292	51,904,431	46,285,014	98,189,445
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	399,064,978	399,064,978	798,129,956	256,155,124	230,820,742	486,975,866
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	27-02-15	114,000,004	147,682,097	261,682,101	58,999,992	58,714,954	117,714,946
278 RM CT José López Portillo	05-09-17	112,560,000	162,941,635	275,501,635	106,405,883	102,757,351	209,163,234
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	63,041,660	69,904,624	132,946,284	52,257,427	52,607,027	104,864,454
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	04-12-17	127,630,518	131,388,474	259,018,992	117,177,071	111,551,483	228,728,554
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	19-03-18	48,529,922	48,529,922	97,059,844	39,608,497	37,193,000	76,801,497
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	11-10-18	42,210,000	50,022,287	92,232,287	27,944,548	24,750,879	52,695,427
284 CG Los Humeros III	30-06-17	90,957,786	90,957,786	181,915,572	50,463,080	44,067,984	94,531,064
286 CCI Baja California Sur V	01-09-16	214,871,774	214,871,774	429,743,548	132,817,886	114,471,590	247,289,476
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14	34,042,566	34,042,566	68,085,132	26,260,067	23,810,842	50,070,909
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	19-10-16	84,711,289	84,711,289	169,422,578	68,798,984	62,539,321	131,338,305
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	113,000,009	148,434,721	261,434,730	60,000,008	59,014,183	119,014,191
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	81,000,005	111,279,369	192,279,374	40,000,005	36,189,889	76,189,894
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	01-09-14	42,459,361	42,459,361	84,918,722	20,082,553	16,386,786	36,469,339
296 CC Empalme I	01-09-18	453,255,000	1,584,430,740	2,037,685,740	582,900,000	525,848,160	1,108,748,160
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	30-07-17	75,158,041	125,920,792	201,078,833	127,014,634	147,290,468	274,305,102
298 CC Valle de México II	01-02-19	434,160,000	1,512,311,739	1,946,471,739	558,569,613	673,584,024	1,232,153,637
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	14-03-19	28,140,000	128,256,673	156,396,673	24,120,000	59,686,367	83,806,367
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	26-10-19		500,892,000	500,892,000		202,147,831	202,147,831
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	16,723,381	16,723,381	33,446,762	8,104,139	6,648,819	14,752,958
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	15-05-15	104,619,173	104,619,173	209,238,346	76,243,119	68,370,050	144,613,169
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	20-02-16	114,095,318	114,095,318	228,190,636	94,262,066	85,183,197	179,445,263
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	21-10-15	107,184,356	107,184,356	214,368,712	61,786,174	53,006,253	114,792,427
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17	86,683,843	86,683,843	173,367,686	52,795,987	47,731,691	100,527,678
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16	46,911,933	50,595,037	97,506,970	40,292,480	40,775,765	81,068,245
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	03-09-18	355,223,139	355,223,139	710,446,278	401,841,331	381,258,046	783,099,377
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	15-06-17	30,150,000	53,250,930	83,400,930	24,689,534	22,020,394	46,709,928
313 CC Empalme II	25-11-18	343,314,492	1,457,788,680	1,801,103,172	482,400,000	529,023,960	1,011,423,960
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	30-08-17	117,995,623	117,995,623	235,991,246	149,605,265	142,902,116	292,507,381
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	01-10-16	24,466,665	24,466,665	48,933,330	20,120,060	18,337,853	38,457,913
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	06-09-16	95,010,047	95,010,047	190,020,094	73,222,873	66,128,900	139,351,773
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	25-04-16	31,308,886	31,308,886	62,617,772	18,021,278	15,439,674	33,460,952
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	28-04-17	90,556,992	90,556,992	181,113,984	61,302,789	53,542,380	114,845,169
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	03-10-16	76,954,036	76,954,036	153,908,072	64,988,908	59,536,461	124,525,369
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16	41,722,575	41,722,575	83,445,150	34,649,968	32,134,976	66,784,944

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

PAGO DE OBLIGACIONES 2019 Y 2020 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 4				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2019	2020	2019 + 2020	2019	2020	2019 + 2020
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	05-12-16	422,016,806	422,016,806	844,033,612	422,379,089	398,776,784	821,155,873
327 CG Los Azufres III Fase II	01-01-19	51,541,425	126,746,580	178,288,005	61,908,000	67,775,190	129,683,190
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	18-04-18	3,110,415	3,110,415	6,220,830	4,513,355	4,353,178	8,866,533
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	30-11-17	53,419,167	127,010,815	180,429,982	48,901,712	46,418,176	95,319,888
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	30-10-18	155,976,000	292,149,480	448,125,480	201,815,357	173,980,816	375,796,173
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17	38,366,579	85,546,424	123,913,003	30,608,662	68,780,250	99,388,912
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16	465,103,387	604,830,688	1,069,934,075	499,987,500	572,971,645	1,072,959,145
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	02-04-21		98,100,060	98,100,060		47,673,180	47,673,180
344 CC Mazatlán	03-04-20		680,988,000	680,988,000		419,923,170	419,923,170
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	22-11-19		22,222,560	22,222,560		7,117,410	7,117,410
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-01-19	35,197,050	67,963,909	103,160,959	29,290,564	52,381,645	81,672,209
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18	85,459,411	85,459,411	170,918,822	73,419,009	69,095,519	142,514,528

Cuadro 11