

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
TOTAL		17,827,343,369	32,889,280,430	50,716,623,799	6,086,597,178	11,011,411,465	17,098,008,643
7 CT Samalayuca II	08-01-99	413,584,354	468,544,512	882,128,866	58,627,542	53,667,388	112,294,930
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02		93,457,817	93,457,817	4,562,489	2,725,925	7,288,414
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05		126,081,624	126,081,624	5,811,467	4,579,706	10,391,173
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01		42,458,458	42,458,458	2,072,772	1,192,545	3,265,317
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01		61,979,426	61,979,426	3,025,755	1,788,043	4,813,798
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02		55,868,937	55,868,937	2,727,438	1,629,270	4,356,708
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03		236,957,004	236,957,004	11,167,186	7,927,996	19,095,182
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03		89,734,344	89,734,344	4,163,828	3,222,575	7,386,403
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03		45,778,178	45,778,178	2,234,830	1,285,786	3,520,616
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03		212,681,818	212,681,818	10,382,866	6,221,034	16,603,900
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06		95,473,227	95,473,227	4,307,035	3,705,895	8,012,930
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03		37,624,794	37,624,794	1,783,227	1,245,727	3,028,954
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04		49,272,462	49,272,462	2,393,088	1,419,636	3,812,724
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	37,158,347	70,312,362	107,470,709	4,648,059	2,373,462	7,021,521
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05		109,096,126	109,096,126	5,325,946	3,064,232	8,390,178
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	26,999,992	190,408,489	217,408,481	6,500,000	4,942,902	11,442,902
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04		30,041,073	30,041,073	1,432,760	967,173	2,399,933
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	24,910,313	12,455,225	37,365,538	939,481	117,424	1,056,905
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04		67,063,230	67,063,230	2,988,689	2,725,942	5,714,631
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05		69,694,142	69,694,142	3,402,384	1,957,532	5,359,916
62 CCC Pacífico	21-03-10	910,000,004	1,384,244,854	2,294,244,858	120,500,001	127,939,431	248,439,432
63 CH El Cajón	28-02-07	480,852,952	480,852,952	961,705,904	140,000,002	295,103,943	435,103,945
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06		60,376,455	60,376,455	2,662,113	2,521,967	5,184,080
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05		78,700,595	78,700,595	3,689,159	2,653,117	6,342,276
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	162,149,938	167,620,037	329,769,975	30,500,003	28,190,490	58,690,493
70 LT Riviera Maya	29-12-04		31,916,389	31,916,389	1,558,114	944,882	2,502,996
73 RM Altamira	29-12-09	72,828,498	72,828,498	145,656,996	9,315,176	5,927,842	15,243,018
74 RM Botello	15-04-05		10,918,663	10,918,663	503,977	390,767	894,744
75 RM Carbón II	30-10-04		16,630,800	16,630,800	776,270	575,168	1,351,438
77 RM Dos Bocas	07-04-05		24,774,226	24,774,226	1,143,508	886,712	2,030,220
79 RM Francisco Pérez Ríos	20-05-08	219,106,672	109,553,336	328,660,008	7,500,008	3,487,231	10,987,239
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05		1,574,299	1,574,299	72,670	56,347	129,017
91 RM Punta Prieta	25-05-06		9,903,364	9,903,364	457,176	354,251	811,427
93 RM Tuxpango	26-10-05		17,299,416	17,299,416	835,679	511,528	1,347,207
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05		38,540,883	38,540,883	1,881,525	1,082,482	2,964,007
100 SLT 701 Occidente-Centro	21-09-06	43,518,150	91,859,266	135,377,416	3,499,994	2,820,972	6,320,966
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	32,461,904	12,649,585	45,111,489	3,112,890	1,414,906	4,527,796
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-08-05	80,000,004	214,380,731	294,380,735	7,500,008	12,802,528	20,302,536
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06		91,847,639	91,847,639	4,483,885	2,579,776	7,063,661
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06		64,066,784	64,066,784	2,971,162	2,252,495	5,223,657
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07		57,802,234	57,802,234	2,514,158	2,514,158	5,028,316
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	54,134,575	81,201,819	135,336,394	14,642,773	9,237,501	23,880,274

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05		16,052,468	16,052,468	763,095	510,393	1,273,488
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	4,091,983		4,091,983	76,540		76,540
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06		26,273,000	26,273,000	1,282,621	737,949	2,020,570
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	24,000,003		24,000,003	589,994		589,994
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	8,979,673		8,979,673	167,975		167,975
124 SE 813 División Bajo	24-07-06	50,000,004	46,502,488	96,502,492	1,699,996	213,538	1,913,534
126 SLT 801 Altiplano	08-09-06	16,147,549	75,080,047	91,227,596	3,522,663	3,062,460	6,585,123
127 SLT 802 Tamaulipas	12-05-07	61,280,246	61,280,229	122,560,475	3,771,908	2,381,202	6,153,110
128 SLT 803 NOINE	04-10-06	53,880,324		53,880,324	1,540,398		1,540,398
130 SLT 806 Bajo	30-03-06	47,316,340	173,532,623	220,848,963	13,710,498	10,688,114	24,398,612
132 CE La Venta II	31-01-07	80,000,004	187,768,960	267,768,964	20,000,005	23,724,029	43,724,034
138 SE 911 Noreste	12-07-07	7,703,588		7,703,588	86,464		86,464
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	21,651,635	16,346,037	37,997,672	2,623,052	1,284,943	3,907,995
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	23,737,256	49,863,626	73,600,882	8,627,004	16,963,053	25,590,057
141 SE 915 Occidental	26-03-08	19,994,278	9,997,122	29,991,400	754,065	94,256	848,321
142 SLT 901 Pacífico	01-04-08	74,270,288	67,758,643	142,028,931	4,475,354	1,331,779	5,807,133
143 SLT 902 Istmo	08-03-07	66,499,999	99,088,890	165,588,889	3,699,995	2,269,488	5,969,483
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06		49,717,924	49,717,924	2,210,905	2,022,462	4,233,367
146 CH La Yesca	15-10-12	729,999,992	1,007,738,058	1,737,738,050	700,000,010	1,257,313,000	1,957,313,010
147 CCC Baja California	14-07-09	274,999,998		274,999,998	40,199,995	25,684,571	65,884,566
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	9,169,320	1,695,438	10,864,758	501,105	265,499	766,604
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07		40,530,734	40,530,734	1,978,654	1,175,878	3,154,532
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	42,168,655	43,567,015	85,735,670	3,056,750	1,626,002	4,682,752
151 SE 1006 Central----Sur	13-01-11	26,669,116	36,584,417	63,253,533	9,936,251	8,536,136	18,472,387
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	84,999,992	116,614,435	201,614,427	13,200,002	10,439,557	23,639,559
156 RM Infiernillo	27-02-09	29,972,668	28,925,808	58,898,476	3,429,938	2,133,746	5,563,684
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	209,999,994	475,909,999	685,909,993	41,000,001	34,036,908	75,036,909
161 RM CCC El Sauz	16-07-07	5,450,250	3,633,500	9,083,750	296,150	102,048	398,198
162 RM CCC Huinala II	15-05-08	3,259,400	3,259,108	6,518,508	183,180	54,266	237,446
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	73,427,264	110,140,888	183,568,152	14,551,269	10,672,720	25,223,989
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	10,026,482	5,005,252	15,031,734	377,970	47,197	425,167
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	95,083,647	141,946,543	237,030,190	11,249,350	6,735,228	17,984,578
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	155,000,002	247,938,000	402,938,002	63,999,996	60,451,894	124,451,890
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	28,175,509		28,175,509	527,042		527,042
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	137,376,916	137,376,916	274,753,832	35,970,412	29,228,063	65,198,475
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	820,221,302	654,747,928	1,474,969,230	302,801,717	381,552,760	684,354,477
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	64,682,062	97,023,102	161,705,164	25,346,711	22,223,105	47,569,816
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	2,124,733	3,187,091	5,311,824	352,187	244,154	596,341
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	469,786,713	469,786,713	939,573,426	201,246,226	240,683,969	441,930,195
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	56,400,159	28,200,071	84,600,230	2,127,107	265,895	2,393,002
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	9,898,600	9,898,600	19,797,200	614,934	185,674	800,608
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	45,188,322	45,188,322	90,376,644	9,768,086	7,657,406	17,425,492
188 SE 1116 Transformación del Noreste	02-05-09	299,999,992	703,842,301	1,003,842,293	84,999,992	130,393,510	215,393,502
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	28,303,666	28,303,666	56,607,332	6,904,063	5,447,120	12,351,183

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 3 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
190 SE 1120 Noroeste	20-01-11	111,847,971	166,849,752	278,697,723	23,508,719	31,117,638	54,626,357
191 SE 1121 Baja California	15-02-10	8,126,914	8,126,914	16,253,828	2,052,958	1,663,584	3,716,542
192 SE 1122 Golfo Norte	26-05-10	67,984,204	95,600,713	163,584,917	19,643,277	13,940,462	33,583,739
193 SE 1123 Norte	09-08-10	6,547,369	6,547,369	13,094,738	978,250	679,022	1,657,272
194 SE 1124 Bajío Centro	16-03-11	70,643,410	105,965,124	176,608,534	14,524,729	10,859,736	25,384,465
195 SE 1125 Distribución	15-09-09	168,894,196	168,397,099	337,291,295	34,684,454	24,728,320	59,412,774
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	27,386,631	37,506,200	64,892,831	5,466,349	4,069,314	9,535,663
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	125,209,808	93,864,029	219,073,837	24,505,046	20,253,241	44,758,287
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	24,278,419	26,941,702	51,220,121	4,707,468	3,629,011	8,336,479
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	123,039,581	249,796,580	372,836,161	48,269,100	41,631,740	89,900,840
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	156,599,997	229,302,296	385,902,296	43,156,606	37,318,720	80,475,326
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	02-01-13	245,056,415	298,379,718	543,436,133	85,262,464	73,354,732	158,617,196
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	57,727,500	28,974,931	86,702,431	7,603,570	5,488,004	13,091,574
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	197,479,874	319,941,655	517,421,529	50,361,927	32,920,559	83,282,486
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	202,393,122	389,795,120	592,188,242	41,544,811	27,782,575	69,327,386
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	72,477,308	108,715,954	181,193,262	16,168,636	9,683,118	25,851,754
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	83,350,254	139,203,384	222,553,638	18,659,420	12,787,013	31,446,433
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	10,768,094	10,768,094	21,536,188	4,252,752	3,704,003	7,956,755
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	96,490,125	149,139,050	245,629,175	29,165,266	27,297,380	56,462,646
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	242,528,204	269,711,514	512,239,718	40,637,477	29,014,388	69,651,865
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	317,784,482	320,286,928	638,071,410	62,212,004	45,818,048	108,030,052
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	68,365,648	102,548,464	170,914,112	15,037,220	9,732,224	24,769,444
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	283,745,304	206,026,485	489,771,789	174,337,446	242,118,604	416,456,050
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	174,163,898	305,740,354	479,904,252	41,370,541	46,162,702	87,533,243
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-07-10	96,843,396	165,276,520	262,119,916	31,934,707	29,693,340	61,628,047
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	260,207,482	272,642,584	532,850,066	67,883,911	60,119,143	128,003,054
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	222,954,725	296,139,142	519,093,867	89,199,338	81,165,682	170,365,020
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	72,778,050	117,440,190	190,218,240	18,406,804	11,943,078	30,349,882
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	73,171,982	109,757,964	182,929,946	20,161,978	17,195,906	37,357,884
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22-04-12	1,379,999,998	1,765,206,536	3,145,206,534	318,702,360	367,973,308	686,675,668
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	8,684,418	8,684,418	17,368,836	1,297,551	900,644	2,198,195
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	2,131,011	2,131,011	4,262,022	746,600	596,496	1,343,096
226 CCI CI Guerrero Negro III	05-09-16	43,498,800	43,628,557	87,127,357	24,038,772	20,723,076	44,761,848
227 CG Los Humeros II	18-12-12	288,038,252	192,025,496	480,063,748	49,447,798	40,823,495	90,271,293
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	35,293,781	35,293,781	70,587,562	8,349,585	6,762,593	15,112,178
229 CT TG Baja California II	29-01-14	194,999,100	237,999,100	432,998,200	54,995,211	47,827,627	102,822,838
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	11,040,646	16,560,968	27,601,614	2,111,696	1,587,887	3,699,583
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	14,751,528	22,127,301	36,878,829	2,821,471	2,121,603	4,943,074
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	06-08-17	35,586,800	71,156,400	106,743,200	32,404,800	40,196,400	72,601,200
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	168,924,795	168,924,795	337,849,590	61,578,047	56,977,047	118,555,094
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	158,067,088	237,100,624	395,167,712	60,968,565	53,455,106	114,423,671
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21-03-16	18,760,126	23,565,806	42,325,932	7,399,096	7,976,500	15,375,596
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	133,104,711	94,679,911	227,784,622	52,779,542	98,935,501	151,715,043
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	154,842,862	154,842,862	309,685,724	49,400,550	43,068,920	92,469,470

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018	
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	117,709,748	118,074,027	235,783,775	31,755,380	27,235,925	58,991,305
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	220,334,391	171,175,724	391,510,115	89,355,359	170,931,691	260,287,050
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	35,026,906	46,717,281	81,744,187	13,764,145	12,221,185	25,985,330
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	108,778,407	204,249,880	313,028,287	35,205,768	29,773,320	64,979,088
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	92,584,315	118,335,587	210,919,902	31,484,101	31,378,992	62,863,093
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	86,498,473	129,747,701	216,246,174	17,443,982	12,961,989	30,405,971
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	96,848,676	78,949,359	175,798,035	37,294,726	32,511,732	69,806,458
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	14,335,048	14,335,048	28,670,096	2,141,813	1,486,665	3,628,478
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	43,967,792	80,981,539	124,949,331	17,216,392	25,627,295	42,843,687
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	35,724,400	64,362,400	100,086,800	13,072,000	19,109,200	32,181,200
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	96,405,811	64,577,400	160,983,211	106,148,493	94,002,283	200,150,776
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	638,540,299	896,571,758	1,535,112,057	140,000,002	253,238,765	393,238,767
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	68,540,865	96,240,106	164,780,971	23,641,090	21,011,520	44,652,610
264 CC	Centro	28-08-16	785,380,604	1,266,093,995	2,051,474,599	697,376,408	892,387,600	1,589,764,008
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	43,109,082	43,109,082	86,218,164	14,483,243	12,552,147	27,035,390
268 CCI	Guerrero Negro IV	02-05-17	17,745,446	35,490,893	53,236,339	24,008,138	21,007,117	45,015,255
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	05-05-15	5,219,598	5,219,598	10,439,196	1,519,609	1,519,792	3,273,401
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	46,899,532	76,614,252	123,513,784	13,885,457	21,017,506	34,902,963
274 SE	1620 Distribución Valle de México	27-11-13	219,541,815	316,953,310	536,495,125	74,635,736	92,202,767	166,838,503
275 CG	Los Azúfres III (Fase I)	27-02-15	126,374,730	126,374,730	252,749,460	36,796,734	79,254,504	116,051,238
278 RM	CT José López Portillo	26-07-17		152,529,600	152,529,600		46,520,840	46,520,840
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	20,354,239	31,518,759	51,872,998	5,399,562	8,474,406	13,873,968
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-07-18		74,450,200	74,450,200		24,461,840	24,461,840
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	19-03-18		80,055,680	80,055,680		38,411,298	38,411,298
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	30-04-17		42,805,141	42,805,141		26,645,621	26,645,621
284 CG	Los Humeros III	02-02-17	73,942,800	223,453,645	297,396,445	48,284,046	86,429,398	134,713,444
286 CCI	Baja California Sur V	01-09-16	183,870,374	192,816,558	376,686,932	71,727,664	108,567,914	180,295,578
288 SLT	1722 Distribución Sur	31-03-14					8,190,674	8,190,674
289 CH	Chicoasén II	08-10-18		230,927,303	230,927,303		227,993,000	227,993,000
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-17		4,117,680	4,117,680		1,857,600	1,857,600
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	28-03-17	150,001,200	150,001,200	300,002,400	81,407,600	73,065,600	154,473,200
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	127,018,766	127,018,766	254,037,532	42,674,146	36,984,266	79,658,412
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	95,224,136	95,224,136	190,448,272	31,052,966	26,880,710	57,933,676
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	23-07-14	36,333,383	36,333,383	72,666,766	12,252,489	10,725,112	22,977,601
296 CC	Empalme I	07-11-17		1,269,831,280	1,269,831,280		580,094,080	580,094,080
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	23-09-17		247,455,196	247,455,196	17,200,000	98,212,808	115,412,808
298 CC	Valle de México II	08-12-17		1,201,857,757	1,201,857,757		301,733,838	301,733,838
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	02-03-18		555,130,000	555,130,000		330,510,040	330,510,040
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	30-06-17	110,000,003	432,924,000	542,924,003	22,000,004	198,814,800	220,814,804
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	14,310,555	14,310,555	28,621,110	4,807,882	4,166,820	8,974,702
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	02-03-15	92,351,771	134,306,011	226,657,782	28,880,771	37,867,778	66,748,539
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-03-16	81,971,846	185,323,206	267,295,052	26,769,014	53,870,262	80,639,276
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	30-12-15	95,000,003	109,648,125	204,648,128	34,361,713	30,691,009	65,052,722
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17		165,171,600	165,171,600	11,906,236	55,724,560	67,630,796

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16		201,281,280	201,281,280	13,333,922	65,820,960	79,154,882
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17		565,054,400	565,054,400		165,869,920	165,869,920
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10-12-16		45,573,120	45,573,120	1,714,840	8,386,720	10,101,560
313 CC Empalme II	29-04-18		1,247,460,960	1,247,460,960		580,520,640	580,520,640
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-09-17		244,482,451	244,482,451		98,954,008	98,954,008
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	30-12-16	16,995,320	33,990,640	50,985,960	5,117,000	9,465,160	14,582,160
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	24-08-16	74,123,899	148,243,824	222,367,723	72,970,278	61,870,842	134,841,120
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	24-02-16	26,791,683	26,791,683	53,583,366	11,746,482	10,727,416	22,473,898
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	12-02-17	29,999,999	93,750,320	123,750,319	7,500,008	41,847,600	49,347,608
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	15-10-16	80,891,600	142,708,400	223,600,000	66,460,800	64,379,600	130,840,400
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16		101,022,480	101,022,480		43,282,080	61,514,974
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15	472,383,948	775,258,868	1,247,642,816	100,324,624	209,310,034	309,634,658
327 CG Los Azufres III Fase II	16-06-18		54,229,880	54,229,880		35,150,677	35,150,677
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	02-04-18		8,837,360	8,837,360		5,261,480	5,261,480
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	02-04-18		112,144,000	112,144,000		66,426,400	66,426,400
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	01-05-18		83,844,840	83,844,840		79,498,400	79,498,400
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17		286,534,800	286,534,800		178,576,592	178,576,592
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16				17,771,040	291,651,800	309,422,840
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	02-04-18		3,044,400	3,044,400		1,001,040	1,001,040
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18		225,701,840	225,701,840		108,295,448	108,295,448

Cuadro 11