

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

PAGO DE OBLIGACIONES 2016 Y 2017 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 1 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2016	2017	2016 + 2017	2016	2017	2016 + 2017
TOTAL		17,377,988,063	23,875,799,562	41,253,787,625	6,251,407,677	10,344,608,633	16,596,016,310
2 CC Chihuahua	08-05-01	178,991,518		178,991,518			
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	2,001,627,167		2,001,627,167	121,402,562		121,402,562
7 CT Samalayuca II	08-01-99	324,332,062	367,897,711	692,229,773	140,193,640	96,627,992	236,821,632
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	21-11-02				3,129,248	3,409,483	6,538,731
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	24,430,520		24,430,520	5,229,295	4,607,503	9,836,798
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01				1,421,630	1,548,941	2,970,571
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01				2,075,261	2,261,095	4,336,356
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02				1,870,655	2,038,174	3,908,829
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03				8,176,488	8,653,695	16,830,183
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03				3,135,796	3,278,591	6,414,387
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03				1,532,785	1,670,056	3,202,841
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03				7,121,217	7,758,936	14,880,153
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	83,437,066		83,437,066	7,972,570	3,491,093	11,463,663
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03				1,292,207	1,373,833	2,666,040
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04				1,657,250	1,797,811	3,455,061
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	33,053,646	33,053,646	66,107,292	5,233,120	3,771,955	9,005,075
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05				3,652,860	3,979,989	7,632,849
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	28,882,850	48,327,391	77,210,241	7,923,809	6,936,959	14,860,768
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	12,559,739		12,559,739	299,482		299,482
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04				1,026,324	1,096,719	2,123,043
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	88,480		88,480	7,925		7,925
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	2,013,098		2,013,098	48,317		48,317
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	15,042,562	22,158,592	37,201,154	1,581,775	790,888	2,372,663
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04				2,418,073	2,452,865	4,870,938
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	18,208,362		18,208,362	1,028,558		1,028,558
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	23,592,814		23,592,814	500,004		500,004
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05				2,333,571	2,542,539	4,876,110
62 CCC Pacífico	21-03-10	1,040,491,739	957,828,669	1,998,320,408	101,858,572	145,842,691	247,701,263
63 CH El Cajón	28-02-07	415,223,380	440,247,570	855,470,950	211,127,179	251,046,210	462,173,389
64 LT Líneas Centro	24-07-06	1,301,785		1,301,785	17,243		17,243
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	39,429,232		39,429,232	3,097,286	2,209,152	5,306,438
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	53,732,514		53,732,514	6,897,056	2,874,610	9,771,666
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	125,226,736	144,238,027	269,464,763	40,428,552	31,650,207	72,078,759
70 LT Riviera Maya	29-12-04				1,068,659	1,164,361	2,233,020
73 RM Altamira	29-12-09	64,783,490	64,783,490	129,566,980	11,299,325	8,286,174	19,585,499
74 RM Botello	15-04-05				383,173	398,993	782,166
75 RM Carbón II	30-10-04				578,401	607,532	1,185,933
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	10,829,585		10,829,585	139,276		139,276
77 RM Dos Bocas	07-04-05				869,407	905,301	1,774,708
79 RM Francisco Pérez Ríos	20-05-08	142,251,735	194,903,028	337,154,763	14,970,683	8,798,617	23,769,300
80 RM Gomez Palacio	15-08-05	11,810,238		11,810,238	154,285		154,285
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05				55,248	57,528	112,776

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

PAGO DE OBLIGACIONES 2016 Y 2017 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2016	2017	2016 + 2017	2016	2017	2016 + 2017
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	8,113,391		8,113,391	193,040		193,040
91 RM Punta Prieta	25-05-06	6,758,393		6,758,393	467,094	361,891	828,985
92 RM Salamanca	07-06-05	1,738,600		1,738,600	22,935		22,935
93 RM Tuxpango	26-10-05				584,598	631,309	1,215,907
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05				1,290,463	1,406,024	2,696,487
100 SLT 701 Occidente-Centro	21-09-06	71,947,577	65,697,313	137,644,890	7,008,746	3,942,443	10,951,189
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	28,020,879	28,875,996	56,896,875	4,379,839	2,710,257	7,090,096
102 SLT 703 Noreste-Norte	16-08-06	12,672,653		12,672,653	544,190		544,190
104 SLT 706 Sistemas Norte	01-08-05	118,405,338	153,588,025	271,993,363	11,091,857	17,829,365	28,921,222
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06				3,075,331	3,350,731	6,426,062
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	83,158,973		83,158,973	7,288,951	2,340,824	9,629,775
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	37,581,084		37,581,084	3,033,944	2,115,745	5,149,689
108 LT 807 Durango I	06-02-06	16,922,045		16,922,045	219,830		219,830
110 RM CCC Tula	07-03-07	3,189,897		3,189,897	77,127		77,127
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	42,443,577	53,865,593	96,309,170	17,065,161	12,837,297	29,902,458
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05				549,928	586,082	1,136,010
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	24,562,681	12,784,298	37,346,979	767,984	59,808	827,792
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	17,722,403		17,722,403	1,100,055	958,484	2,058,539
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	43,596,509	49,834,135	93,430,644	2,448,597	640,198	3,088,795
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	17,955,009	14,663,260	32,618,269	809,798	131,243	941,041
122 SE 811 Noroeste	05-05-06	6,185,698		6,185,698	77,938		77,938
123 SE 812 Golfo Norte	17-08-06	3,096,322		3,096,322	56,824		56,824
124 SE 813 División Bajío	24-07-06	57,798,382	65,697,068	123,495,450	4,534,017	1,900,811	6,434,828
126 SLT 801 Altiplano	08-09-06	59,286,276	35,832,768	95,119,044	4,685,686	2,885,458	7,571,144
127 SLT 802 Tamaulipas	12-05-07	79,691,274	83,841,414	163,532,688	6,484,813	3,011,208	9,496,021
128 SLT 803 NOINE	03-10-06	73,623,386	60,448,036	134,071,422	2,937,462	1,210,337	4,147,799
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	53,588,740	58,685,047	112,273,787	12,594,256	10,710,031	23,304,287
132 CE La Venta II	31-01-07	80,655,755	111,351,365	192,007,120	26,242,790	22,350,959	48,593,749
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	7,678,014		7,678,014	504,242		504,242
138 SE 911 Noreste	12-07-07	10,100,004	10,457,810	20,557,814	486,448	60,297	546,745
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	17,363,496	19,259,885	36,623,381	3,529,909	2,314,202	5,844,111
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	19,355,617	21,115,117	40,470,734	8,681,878	7,674,021	16,355,899
141 SE 915 Occidental	26-03-08	12,527,518	17,785,607	30,313,125	1,269,609	634,812	1,904,421
142 SLT 901 Pacífico	01-04-08	45,716,354	66,066,012	111,782,366	5,794,125	3,582,189	9,376,314
143 SLT 902 Istmo	08-03-07	90,666,102	85,594,136	176,260,238	7,977,650	4,209,856	12,187,506
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06	39,321,597		39,321,597	3,517,256	1,818,267	5,335,523
146 CH La Yesca	15-10-12	830,190,852	867,739,714	1,697,930,566	971,554,881	1,160,620,301	2,132,175,182
147 CCC Baja California	14-07-09	266,679,000	266,679,000	533,358,000	59,403,030	41,125,176	100,528,206
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	22,295,757	8,156,399	30,452,156	1,248,710	429,624	1,678,334
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	53,165,542		53,165,542	6,172,357	1,478,623	7,650,980
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	52,663,992	37,510,505	90,174,497	4,475,051	2,285,667	6,760,718
151 SE 1006 Central----Sur	13-01-11	12,971,600	23,723,109	36,694,709	9,659,808	8,828,834	18,488,642
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	88,020,303	92,225,233	180,245,536	13,077,094	12,805,381	25,882,475
156 RM Infiernillo	27-02-09	26,661,734	26,661,734	53,323,468	4,374,408	3,100,652	7,475,060

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

PAGO DE OBLIGACIONES 2016 Y 2017 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 3 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2016	2017	2016 + 2017	2016	2017	2016 + 2017
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	175,755,797	232,811,425	408,567,222	53,299,157	42,553,370	95,852,527
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	14,655,916		14,655,916	358,907		358,907
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	2,840,491		2,840,491	67,794		67,794
160 RM CCC Samalayuca II	18-04-07	668,426		668,426	16,371		16,371
161 RM CCC El Sauz	16-07-07	4,740,154	4,848,188	9,588,342	420,964	225,706	646,670
162 RM CCC Huinala II	15-05-08	2,018,284	3,780,416	5,798,700	261,538	162,945	424,483
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	9,282,541		9,282,541	223,548		223,548
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	79,421,749	74,365,268	153,787,017	11,605,708	11,326,223	22,931,931
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	6,508,345	8,918,906	15,427,251	636,465	318,179	954,644
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	59,425,827	84,580,221	144,006,048	11,710,299	8,767,787	20,478,086
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	147,033,000	147,033,000	294,066,000	68,626,283	61,094,323	129,720,606
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	36,040,099	39,149,242	75,189,341	2,058,998	411,800	2,470,798
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	122,201,559	122,201,559	244,403,118	33,117,508	27,981,849	61,099,357
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	21-11-15	291,210,561	873,631,683	1,164,842,244	330,231,390	376,096,874	706,328,264
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	24,587,773	57,536,951	82,124,724	24,323,894	22,546,784	46,870,678
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	788,486	2,046,559	2,835,045	331,673	271,697	603,370
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	1,258,833,954	438,510,148	1,697,344,102	213,111,099	232,701,984	445,813,083
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	35,062,704	50,169,909	85,232,613	3,581,348	1,790,681	5,372,029
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	6,320,920	11,289,380	17,610,300	794,269	494,833	1,289,102
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	38,671,224	40,196,588	78,867,812	9,981,460	8,095,184	18,076,644
188 SE 1116 Transformación del Noreste	02-05-09	271,134,528	504,999,098	776,133,626	114,917,428	154,094,914	269,012,342
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	24,027,166	25,177,099	49,204,265	6,475,067	5,247,502	11,722,569
190 SE 1120 Noroeste	20-01-11	79,466,655	99,492,672	178,959,327	20,031,035	20,911,826	40,942,861
191 SE 1121 Baja California	15-02-10	9,324,463	7,229,174	16,553,637	2,097,630	1,720,898	3,818,528
192 SE 1122 Golfo Norte	26-05-10	59,879,901	60,474,321	120,354,222	22,007,994	17,450,323	39,458,317
193 SE 1123 Norte	09-08-10	7,625,688	5,824,113	13,449,801	1,031,373	723,874	1,755,247
194 SE 1124 Bajío Centro	16-03-11	68,806,839	62,839,778	131,646,617	14,190,842	11,273,132	25,463,974
195 SE 1125 Distribución	15-09-09	144,016,360	159,257,746	303,274,106	29,151,916	28,286,778	57,438,694
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	12,690,906	24,361,364	37,052,270	5,060,536	4,209,015	9,269,551
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	58,631,696	111,378,492	170,010,188	19,566,635	21,798,094	41,364,729
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	16,241,730	21,596,501	37,838,231	4,680,500	3,902,311	8,582,811
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	63,788,913	109,447,999	173,236,912	43,936,322	40,348,931	84,285,253
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	99,328,350	139,301,160	238,629,510	36,744,541	33,401,032	70,145,573
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	02-01-13	209,540,615	256,973,567	466,514,182	110,769,935	99,045,284	209,815,219
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	51,351,757	51,350,625	102,702,382	8,689,406	6,670,525	15,359,931
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	144,608,975	205,665,216	350,274,191	44,820,248	42,861,741	87,681,989
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	128,701,948	180,035,743	308,737,691	42,654,855	33,624,795	76,279,650
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	57,953,891	64,471,094	122,424,985	20,079,628	14,306,892	34,386,520
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	75,439,037	74,142,959	149,581,996	19,735,807	15,413,266	35,149,073
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	9,578,596	9,578,596	19,157,192	4,273,106	3,782,971	8,056,077
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	64,009,814	105,059,240	169,069,054	18,891,185	29,656,296	48,547,481
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	217,542,821	215,737,298	433,280,119	40,804,733	30,587,515	71,392,248
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	295,782,125	282,680,383	578,462,508	63,348,074	48,650,680	111,998,754
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	74,932,622	60,813,629	135,746,251	17,850,617	13,376,132	31,226,749

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

PAGO DE OBLIGACIONES 2016 Y 2017 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2016	2017	2016 + 2017	2016	2017	2016 + 2017	
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	101,481,427	252,401,346	353,882,773	218,080,631	244,032,720	462,113,351
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	169,810,248	180,621,717	350,431,965	32,457,328	33,116,697	65,574,025
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-07-10	59,537,288	104,664,607	164,201,895	27,464,051	34,975,846	62,439,897
216 RM	CCC Poza Rica	05-09-12	125,121,472	233,135,433	358,256,905	51,486,780	93,316,536	144,803,316
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	133,225,913	198,326,005	331,551,918	63,241,678	73,908,731	137,150,409
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	54,990,005	64,738,615	119,728,620	20,589,103	15,689,247	36,278,350
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	55,458,032	74,720,013	130,178,045	17,260,756	15,769,970	33,030,726
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	01-11-11	1,317,677,096	1,494,232,257	2,811,909,353	304,987,064	340,618,652	645,605,716
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	11,587,639	7,725,092	19,312,731	1,368,004	960,136	2,328,140
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	1,526,037	1,895,609	3,421,646	757,472	664,127	1,421,599
226 CCI	CI Guerrero Negro III	12-04-16	19,404,562	58,213,685	77,618,247	19,466,190	21,383,326	40,849,516
227 CG	Los Humeros II	18-12-12	143,687,303	170,813,377	314,500,680	49,230,305	41,797,764	91,028,069
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	27,957,399	31,395,049	59,352,448	8,413,118	7,049,307	15,462,425
229 CT	TG Baja California II	29-01-14	120,613,235	173,458,502	294,071,737	48,903,803	43,733,520	92,637,323
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	4,910,520	9,821,039	14,731,559	1,908,017	1,623,345	3,531,362
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	5,548,224	13,121,999	18,670,223	2,550,617	2,170,076	4,720,693
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	01-03-17		31,655,700	31,655,700		28,825,200	28,825,200
235 CCI	Baja California Sur IV	12-07-14	131,976,607	150,264,498	282,241,105	48,366,911	46,415,549	94,782,460
236 CCI	Baja California Sur III	04-11-12	62,415,937	140,606,189	203,022,126	58,508,302	54,233,665	112,741,967
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	16-12-15	3,910,389	19,551,901	23,462,290	4,161,631	8,321,639	12,483,270
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	62,295,006	118,401,284	180,696,290	90,400,769	100,321,335	190,722,104
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	78,212,697	169,712,006	247,924,703	46,915,645	57,726,793	104,642,438
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	113,811,345	128,995,861	242,807,206	28,563,937	31,593,108	60,157,045
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	93,839,918	195,995,127	289,835,045	154,209,251	168,438,190	322,647,441
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	17,944,666	31,157,654	49,102,320	12,587,463	11,728,796	24,316,259
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	84,233,813	96,762,188	180,996,001	32,411,872	29,309,124	61,720,996
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	49,090,234	117,315,871	166,406,105	26,497,825	30,287,375	56,785,200
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	93,067,850	76,943,409	170,011,259	16,533,012	13,194,521	29,727,533
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	45,280,671	86,150,276	131,430,947	27,926,524	33,174,959	61,101,483
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	14,985,906	12,751,525	27,737,431	2,258,112	1,584,866	3,842,978
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	62,448,296	184,603,649	247,051,945	177,054,293	198,719,001	375,773,294
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	20-04-17		163,342,800	163,342,800		111,774,150	111,774,150
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	10,629,017	45,151,187	55,780,204	6,738,640	16,719,136	23,457,776
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	29,131,368	85,756,332	114,887,700	68,881,166	94,422,787	163,303,953
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	546,506,453	885,268,924	1,431,775,377	207,054,563	287,433,710	494,488,273
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	31,516,439	60,969,567	92,486,006	20,945,471	19,400,752	40,346,223
264 CC	Centro	23-01-16	563,117,387	1,689,352,162	2,252,469,549	309,035,520	887,201,100	1,196,236,620
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	38,347,033	38,347,033	76,694,066	13,823,213	12,163,638	25,986,851
268 CCI	Guerrero Negro IV	02-12-15	15,785,194	31,570,387	47,355,581	19,220,457	21,356,077	40,576,534
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	05-05-15	4,643,015	4,643,015	9,286,030	2,006,167	1,765,314	3,771,481
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	13,936,464	32,296,464	46,232,928	9,261,274	15,509,350	24,770,624
274 SE	1620 Distribución Valle de México	27-11-13	141,605,952	363,568,759	505,174,711	117,110,362	139,034,894	256,145,256
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	27-02-15	112,414,730	112,414,730	224,829,460	40,499,773	35,637,464	76,137,237
278 RM	CT José López Portillo	26-07-17					4,574,700	4,574,700

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

PAGO DE OBLIGACIONES 2016 Y 2017 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2016	2017	2016 + 2017	2016	2017	2016 + 2017
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	195,158,079	195,158,079	390,316,158	20,216,930	35,516,930	55,733,860
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	31-03-14					9,591,570	9,591,570
284 CG Los Humeros III	07-04-16	50,686,299	152,058,897	202,745,196	38,402,663	42,950,344	81,353,007
286 CCI Baja California Sur V	30-06-16	42,879,260	171,517,055	214,396,315	52,998,833	108,281,007	161,279,840
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14	8,176,320	16,352,640	24,528,960	5,243,616	5,884,380	11,127,996
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-10-16		3,662,820	3,662,820		1,652,400	1,652,400
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	31-08-16		133,431,300	133,431,300	20,012,400	72,414,900	92,427,300
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	112,987,624	112,987,624	225,975,248	40,430,617	35,579,278	76,009,895
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	09-11-13	102,943,327	140,598,310	243,541,637	48,126,165	53,360,188	101,486,353
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	23-07-14	32,319,812	32,319,812	64,639,624	11,287,973	10,051,366	21,339,339
296 CC Empalme I	07-11-17		564,779,610	564,779,610		579,918,960	579,918,960
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	01-03-17		220,120,029	220,120,029		97,739,598	97,739,598
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	20-04-16	96,275,250	385,101,000	481,376,250	131,959,440	198,288,000	330,247,440
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	14,917,316	16,858,014	31,775,330	4,724,640	5,232,600	9,957,240
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	15-05-15	39,837,742	141,755,372	181,593,114	4,163,329	57,256,333	61,419,662
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	02-01-16	55,570,013	164,752,098	220,322,111	5,746,435	78,301,468	84,047,903
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	12-09-15	29,735,550	97,445,700	127,181,250	3,418,632	48,271,500	51,690,132
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17		146,925,900	146,925,900		55,067,760	55,067,760
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16		179,046,720	179,046,720		65,233,080	65,233,080
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17					25,137,900	25,137,900
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10-12-16		5,067,360	5,067,360		3,457,800	3,457,800
313 CC Empalme II	03-05-17		554,830,020	554,830,020		479,688,660	479,688,660
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	03-05-17		217,475,669	217,475,669		98,277,622	98,277,622
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	01-04-16	6,724,350	26,897,400	33,621,750	872,712	11,520,900	12,393,612
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	14-06-16	32,392,976	98,344,667	130,737,643	26,281,759	64,909,607	91,191,366
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	11-04-16	6,969,150	34,830,450	41,799,600	904,536	11,934,000	12,838,536
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	02-01-17		41,697,090	41,697,090		24,296,400	24,296,400
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	18-06-16	2,830,500	71,955,900	74,786,400	277,848	59,119,200	59,397,048
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16		89,863,020	89,863,020		42,904,841	42,904,841
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15	17,995,860	707,615,820	725,611,680	4,065,516	303,593,310	307,658,826
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	03-04-17		38,433,600	38,433,600		22,368,600	22,368,600
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	03-04-17		37,908,810	37,908,810		34,521,390	34,521,390
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16		1,292,641,920	1,292,641,920		737,555,702	737,555,702

Cuadro 11