

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
TOTAL	3,211,120,422,494	380,136,726,422	70,240,232,653	92,040,147,222	134,010,315,293	159,355,371,171	180,210,121,715	2,195,127,508,018
1 CG Cerro Prieto IV	5,245,937,394	4,891,349,643	354,587,751					
2 CC Chihuahua	28,894,086,154	26,681,333,370	1,000,058,673	1,212,694,111				
3 CCI Guerrero Negro II	537,865,641	537,865,641						
4 CC Monterrey II	28,789,443,964	28,789,443,964						
5 CD Puerto San Carlos II	3,585,112,755	3,585,112,755						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	28,078,650,440	23,775,014,756	1,105,884,184	3,197,751,500				
7 CT Samalayuca II	52,558,332,349	41,584,199,301	1,682,477,826	1,834,006,104	2,554,681,851	2,603,570,828	2,299,396,439	
9 LT 211 Cable Submarino	1,546,045,953	1,546,045,953						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,606,669,724	2,345,869,994	260,799,730					
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,869,847,667	1,869,847,667						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,375,749,205	3,375,749,205						
13 SE 218 Noroeste	1,314,599,518	1,183,408,230	131,191,288					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	641,968,845	641,968,845						
15 SE 220 Oriental-Centro	1,663,703,349	1,663,703,349						
16 SE 221 Occidental	1,713,548,794	1,713,548,794						
17 LT 301 Centro	874,830,024	874,830,024						
18 LT 302 Sureste	802,594,623	802,594,623						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	536,212,800	536,212,800						
20 LT 304 Noroeste	597,760,822	597,760,822						
21 SE 305 Centro-Oriente	784,186,397	784,186,397						
22 SE 306 Sureste	920,781,617	920,781,617						
23 SE 307 Noreste	576,944,196	576,944,196						
24 SE 308 Noroeste	1,089,153,467	1,089,153,467						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,890,998,292	4,661,342,983	225,745,487	244,166,320	338,304,757	421,438,745		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,707,244,504	2,215,993,588	131,592,210	82,323,333	82,590,685	194,744,688		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,237,162,989	2,093,401,327	18,708,779	20,235,413	33,524,595	71,292,875		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,329,446,200	5,864,899,796	77,172,557	83,469,839	124,385,573	179,518,435		
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	820,418,576	820,418,576						
30 LT 411 Sistema Nacional	2,408,573,873	2,266,006,193	25,760,855	27,862,937	19,623,260	69,320,628		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,920,183,823	4,561,594,846	57,387,821	62,070,662	16,392,864	222,737,630		
32 SE 401 Occidental - Central	1,251,084,290	1,251,084,290						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,571,364,133	1,557,318,840	14,045,293					
34 SE 403 Noreste	1,469,396,108	1,469,396,108						
35 SE 404 Noroeste-Norte	867,262,770	867,262,770						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	310,603,667	310,603,667						
37 SE 410 Sistema Nacional	3,492,432,346	3,492,432,346						

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	19,225,617,732	17,325,015,118	201,057,591	139,055,534	740,333,830	820,155,659	
39 LT	414 Norte-Occidental	1,267,977,802	1,151,042,395	9,751,700	10,547,438	27,957,491	68,678,778	
40 LT	502 Oriental - Norte	351,787,221	337,704,198	14,083,023				
41 LT	506 Saltillo-Cañada	4,440,599,616	4,072,951,219	42,265,240	45,714,090	45,240,585	234,428,482	
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,985,328,104	1,511,221,863	201,184,596	117,324,577	19,803,953	135,793,115	
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,055,732,240	888,625,472	25,892,710	28,005,564	39,869,964	73,338,530	
44 SE	412 Compensación Norte	416,570,792	416,570,792					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,249,584,876	1,124,543,056	30,074,353	32,528,412	9,304,741	53,134,314	
46 SE	503 Oriental	430,957,136	430,957,136					
47 SE	504 Norte - Occidental	947,903,026	947,903,026					
48 CCI	Baja California Sur I	5,319,696,063	4,180,618,819	372,332,186	375,130,526	181,061,440	210,553,092	
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,453,424,355	2,069,711,661	130,514,983	36,201,330	59,975,786	157,020,595	
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,898,638,564	2,459,779,240	102,648,633	77,771,200	75,989,791	182,449,700	
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	506,860,866	448,985,939	40,278,137	17,596,790			
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	495,642,429	441,507,586	11,859,520	6,214,539	4,669,101	31,391,683	
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	292,981,104	278,506,555	13,130,077	1,344,472			
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	453,179,779	423,673,330	22,423,313	7,083,136			
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	384,280,894	384,280,894					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	228,425,527	136,018,652	29,882,507	15,700,034	28,844,692	17,979,642	
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,917,497,396	1,603,320,403	51,591,508	55,801,380	73,564,511	133,219,594	
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	550,622,614	463,529,169	59,071,510	28,021,935			
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,610,142,868	3,943,918,031	364,604,768	301,620,069			
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	11,140,552,161	9,320,360,732	769,834,219	765,598,521	111,381,659	173,377,030	
62 CCC	Pacífico	71,760,997,158	13,707,130,480	1,691,155,298	4,361,570,939	4,381,065,969	5,135,682,946	4,735,423,226
63 CH	El Cajón	14,559,323,884	3,727,425,382	473,800,883	465,047,723	506,538,982	494,026,887	494,026,887
64 LT	Lineas Centro	127,813,860	115,345,875	9,338,783	3,129,202			
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,187,870,383	939,125,507	136,878,038	55,854,715	1,152,580	54,859,543	
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,401,157,966	1,089,025,435	146,902,338	79,219,055	8,002,114	78,009,024	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	340,265,103	340,265,103					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,792,648,080	682,379,695	198,071,138	164,539,015	160,608,094	165,834,083	153,169,142
								268,046,913

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	830,541,833	830,541,833					
70 LT	Riviera Maya	758,161,711	678,399,170	12,866,321	13,916,207	12,294,636	40,685,377	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	417,986,239	386,921,471	31,064,768				
72 RM	Adolfo López Mateos	1,054,002,190	1,029,729,995	24,272,195				
73 RM	Altamira	647,834,854	323,917,450	64,783,490	64,783,490	64,783,490	64,783,490	64,783,444
74 RM	Botello	131,776,133	117,207,350	4,856,251			9,712,532	
75 RM	Carbón II	363,597,691	342,850,019	5,953,995			14,793,677	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	421,148,762	376,834,836	33,484,341	10,829,585			
77 RM	Dos Bocas	1,017,554,947	984,498,577	11,018,831			22,037,539	
78 RM	Emilio Portes Gil	40,747,418	40,747,418					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,949,030,280	1,266,869,682	194,903,028	142,251,735	194,903,028	150,102,807	
80 RM	Gomez Palacio	751,951,395	696,485,652	43,655,505	11,810,238			
82 RM	Huinalá	44,823,351	44,340,238	483,113				
83 RM	Ixtaczoquitlán	20,408,842	18,308,198	700,250		1,400,394		
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	226,496,824	193,861,924	24,521,509	8,113,391			
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,394,068,715	1,355,498,823	38,569,892				
90 RM	CT Puerto Libertad	368,607,493	358,325,893	10,281,600				
91 RM	Punta Prieta	222,763,960	187,526,422	19,669,772	6,758,393		8,809,373	
92 RM	Salamanca	761,460,956	731,194,603	28,527,753	1,738,600			
93 RM	Tuxpango	288,041,062	258,743,995	13,908,633			15,388,434	
94 RM	CT Valle de México	238,630,030	234,200,680	4,429,350				
95 SE	Norte	178,418,628	170,302,865	8,115,763				
98 SE	705 Capacitores	105,951,151	92,332,498	13,618,653				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,033,944,867	870,227,154	64,275,453	32,439,290	16,359,755	50,643,215	
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,295,833,656	924,177,606	129,437,128	75,955,733	75,124,240	91,138,949	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	6,347,393,525	2,856,624,060	46,580,743	31,472,758	1,102,047,632	1,133,766,582	1,176,901,750
102 SLT	703 Noreste-Norte	401,462,253	339,501,736	41,579,311	20,381,206			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	122,551,076	115,888,202	6,662,874				
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,303,130,953	2,192,072,050	226,102,038	138,172,938	173,753,425	209,346,779	43,770,240
105 SLT	709 Sistemas Sur	2,360,698,172	1,982,137,629	149,231,825	73,040,609	37,293,215	118,994,894	319,913,483
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	5,342,519,318	3,945,632,730	301,134,646	285,586,220	361,177,889	448,987,833	
107 CCI	Baja California Sur II	4,989,177,203	3,710,351,075	459,785,916	423,660,014	165,063,530	230,316,668	
108 LT	807 Durango I	623,006,226	530,034,399	65,669,222	27,302,605			
110 RM	CCC Tula	109,195,687	96,157,715	9,848,075	3,189,897			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	481,545,882	216,695,661	48,154,593	42,443,577	53,865,593	72,231,881	48,154,577
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	209,453,404	184,331,171	10,843,018			14,279,215	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	562,910,026	465,428,937	60,134,110	24,562,681	12,784,298		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	660,942,574	567,459,574	46,741,500	17,722,403		29,019,097	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	792,840,948	630,894,487	68,515,817	43,596,509	49,834,135			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	367,012,319	301,108,410	33,285,640	17,955,009	14,663,260			
122 SE 811 Noroeste	225,053,008	193,255,676	21,974,120	9,823,212				
123 SE 812 Golfo Norte	109,120,136	93,076,647	11,259,240	4,784,249				
124 SE 813 División Bajío	3,176,623,963	1,304,646,869	90,196,713	65,228,337	870,171,910	846,380,134		
126 SLT 801 Altiplano	1,706,311,172	1,284,931,455	170,713,070	100,311,558	59,700,768	90,654,321		
127 SLT 802 Tamaulipas	1,463,327,143	1,038,741,173	147,395,962	121,196,777	101,482,314	54,510,917		
128 SLT 803 NOINE	2,098,976,399	867,106,599	116,321,677	84,822,986	75,855,136	92,366,100	92,366,100	770,137,801
130 SLT 806 Bajío	1,719,769,528	1,103,552,480	1,719,769,528	76,162,635	83,409,847	179,715,422	68,114,835	47,574,968
132 CE La Venta II	2,345,325,708	1,059,037,174	131,277,060	102,207,381	170,267,044	223,165,968	168,893,778	490,477,303
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	111,592,890	89,285,643	13,852,957	8,454,290				
138 SE 911 Noreste	618,076,659	151,707,337	16,212,707	12,812,113	437,344,502			
139 SE 912 División Oriente	2,261,641,076	123,991,033	22,838,754	21,234,396	632,798,667	701,806,609	758,971,617	
140 SE 914 División Centro Sur	9,280,782,963	850,190,613	486,432,471	530,148,152	574,103,843	624,161,541	636,723,254	5,579,023,089
141 SE 915 Occidental	1,469,649,453	130,545,060	19,147,276	14,000,296	647,024,668	658,932,153		
142 SLT 901 Pacífico	765,263,313	450,017,201	85,894,751	67,163,114	73,716,012	88,472,235		
143 SLT 902 Istmo	1,472,822,940	1,017,564,646	145,314,627	114,362,635	102,653,636	92,927,396		
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,038,378,248	786,031,246	104,984,255	57,203,243	16,471,751	73,687,753		
146 CH La Yesca	23,003,720,391	1,557,215,228	911,682,906	877,604,343	919,022,147	1,003,514,332	974,235,196	16,760,446,239
147 CCC Baja California	14,522,784,665	4,979,211,070	884,279,642	934,675,853	2,537,933,400	2,617,432,200	2,569,252,500	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	757,817,971	648,278,904	48,668,230	25,923,112	13,525,047	6,096,071	15,326,607	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	1,816,608,721	1,398,695,187	165,564,421	154,249,184	21,552,529	76,547,400		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,159,628,462	922,248,182	77,660,260	58,209,385	37,572,256	38,754,395	22,357,018	2,826,966
151 SE 1006 Central----Sur	3,647,374,085	79,377,058	31,784,419	15,575,813	26,414,716	35,454,353	776,287,055	2,682,480,671
152 SE 1005 Noroeste	18,641,518,178	1,485,653,790	97,515,988	96,016,817	1,821,005,725	1,940,125,007	1,967,299,842	11,233,901,009
156 RM Infiernillo	258,555,114	131,140,003	26,661,734	26,661,734	26,661,734	25,730,515	18,599,476	3,099,918
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,328,114,235	1,030,585,632	232,811,425	175,755,797	232,811,425	423,338,546	232,811,410	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	287,011,277	246,665,177	25,690,184	14,655,916				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	80,669,451	69,203,967	8,624,993	2,840,491				
160 RM CCC Samalayuca II	54,658,762	51,892,063	2,098,273	668,426				
161 RM CCC El Sauz	70,525,886	49,517,073	6,464,250	4,740,154	4,848,188	4,956,221		
162 RM CCC Huinala II	28,993,240	17,396,100	2,899,350	2,018,284	3,780,416	2,899,090		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	333,423,506	275,172,382	38,337,210	19,913,914				
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,185,551,283	160,687,408	71,053,613	85,281,649	80,362,868	108,653,562	118,456,073	561,056,110

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	93,355,343	59,570,446	9,171,540	6,781,588	9,943,884	7,887,885		
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,200,732,554	690,567,335	122,768,959	90,774,731	95,932,821	137,909,702	62,779,006	
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	30,577,198,277	2,256,783,615	583,214,657	483,736,107	511,211,082	3,511,496,697	3,546,606,479	19,684,149,640
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	561,738,297	418,502,114	55,751,150	42,123,991	45,361,042			
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,362,094,311	356,659,983	133,989,643	134,951,539	134,951,539	134,504,304	134,774,961	332,262,342
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	78,968,027,090		4,181,432,579	4,054,679,515	4,688,956,284	4,576,991,558	4,772,959,466	56,693,007,688
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	635,760,901	127,983,353	64,996,267	32,655,769	67,090,975	96,079,195	67,535,516	179,419,826
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	26,984,916	12,674,061	2,607,732	1,564,762	3,135,812	3,956,947	3,045,602	
181 RM	CN Laguna Verde	9,861,729,838	1,673,778,735	1,587,731,628	1,258,833,954	438,510,148	417,891,669	417,891,669	4,067,092,035
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	524,634,845	349,040,172	50,169,909	35,062,704	50,169,909	40,192,151		
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	88,051,500	52,830,900	8,805,150	6,320,920	11,289,380	8,805,150		
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	499,396,759	127,540,021	66,332,431	66,939,749	45,796,388	45,918,788	46,056,488	100,812,894
188 SE	1116 Transformación del Noreste	5,198,406,459	853,452,988	306,326,563	300,724,728	547,502,498	669,574,879	460,624,493	2,060,200,310
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	293,001,338	80,441,129	29,113,789	28,285,095	28,879,699	28,956,199	29,047,999	68,277,428
190 SE	1120 Noroeste	35,118,826,577	2,261,548,173	1,444,911,039	1,622,700,558	1,847,490,163	2,098,967,205	2,280,604,322	23,562,605,117
191 SE	1121 Baja California	2,875,312,985	37,397,670	8,973,221	11,210,831	325,644,007	333,508,850	341,567,956	1,817,010,450
192 SE	1122 Golfo Norte	26,108,575,500	229,897,770	65,548,842	69,327,789	1,987,285,161	2,346,224,109	2,690,169,670	18,720,122,159
193 SE	1123 Norte	3,502,829,153	143,354,695	11,065,985	13,295,302	808,585,814	825,443,797	842,655,823	858,427,737
194 SE	1124 Bajío Centro	26,960,282,024	181,428,411	68,732,818	75,180,758	3,210,813,309	3,686,991,093	4,136,810,359	15,600,325,276
195 SE	1125 Distribución	17,119,179,838	690,888,239	168,785,071	164,077,659	2,229,733,673	2,430,072,271	2,642,760,187	8,792,862,738
197 SE	1127 Sureste	1,586,699,767	112,830,065	25,951,156	14,410,427	316,189,907	360,831,605	374,787,546	381,699,061
198 SE	1128 Centro Sur	18,534,354,424	3,174,032,659	993,069,802	1,080,217,684	1,221,532,661	1,281,653,154	1,357,546,080	9,426,302,384
199 SE	1129 Compensación redes	383,988,828	139,633,951	26,990,011	22,075,345	33,371,626	36,093,954	28,117,361	97,706,580
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,226,569,587	162,553,687	126,620,474	82,362,654	120,953,599	233,968,472	121,473,799	378,636,902
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,691,715,767	331,491,146	158,897,951	120,524,236	165,571,260	231,038,094	167,177,760	517,015,320
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,738,649,431	277,940,381	196,465,724	226,278,815	278,776,067	326,713,920	279,785,867	1,152,688,657
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	742,452,540	391,524,397	65,196,360	66,324,857	57,990,825	32,613,312	20,918,879	107,883,910
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,869,779,417	709,951,488	207,411,405	178,945,633	224,101,716	304,443,363	195,998,936	48,926,876

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,522,515,452	1,809,960,777	350,942,649	313,554,850	262,303,843	429,004,457	229,690,516	127,058,360	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	871,089,159	469,706,418	91,039,422	86,690,183	72,145,574	104,612,144	46,895,418		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,404,855,838	372,362,420	90,290,732	92,904,461	360,614,636	418,892,090	375,122,830	1,694,668,669	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	211,028,698	86,973,632	14,493,247	14,894,275	11,613,496	11,659,396	11,735,896	59,658,756	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	35,837,900,000	238,198,357	109,101,256	2,179,083,987	2,593,792,614	2,992,431,268	3,289,360,128	24,435,932,390	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,719,430,997	1,142,203,416	292,033,930	300,065,268	251,523,998	276,530,701	253,191,698	203,881,986	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,259,378,985	1,110,748,376	297,460,045	311,767,810	320,348,983	323,447,095	322,108,483	573,498,193	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	579,472,200	221,479,801	65,786,129	80,042,822	66,092,129	96,651,936	29,547,590	19,871,793	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	38,960,409,172	180,115,761	90,567,922	2,352,673,411	2,840,994,362	3,081,801,108	3,382,540,371	27,031,716,237	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	100,958,631,684	512,360,204	199,233,983	3,747,997,717	4,302,383,822	4,934,483,662	5,582,241,001	81,679,931,295	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,126,960,500	201,350,785	70,023,617	67,171,988	112,528,807	158,128,682	110,870,501	406,886,120	
216 RM CCC Poza Rica	2,303,583,301	33,184,369	22,122,913	125,121,472	233,135,433	242,525,089	231,463,633	1,416,030,392	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,427,264,200	164,263,095	198,326,005	133,225,913	198,326,005	263,426,098	198,326,005	1,271,371,079	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	773,939,821	375,549,807	64,738,615	54,990,005	71,168,134	110,896,664	71,168,134	25,428,462	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	696,256,996	165,994,521	65,492,278	55,894,189	82,615,930	105,703,186	73,336,190	147,220,702	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	257,297,981,349	18,674,664,911	8,387,250,390	8,637,597,711	9,527,792,501	9,585,305,599	9,786,037,682	192,699,332,555	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	75,362,902	22,253,206	8,428,311	12,348,233	8,990,830	9,028,805	9,067,912	5,245,605	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22,837,745	7,831,780	2,183,907	1,837,866	2,294,541	2,303,308	2,312,289	4,074,054	
226 CCI CI Guerrero Negro III	2,151,360,938			137,821,039	184,839,499	170,473,487	175,548,497	1,482,678,416	
227 CG Los Humeros II	2,187,729,452	400,227,697	229,112,329	206,743,453	217,136,912	303,933,322	219,958,017	610,617,722	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	334,101,997	68,073,295	33,298,124	29,893,216	33,488,839	35,227,148	35,311,451	98,809,924	
229 CT TG Baja California II	2,425,591,313	356,644,270	197,515,947	146,633,777	254,205,813	294,214,333	259,712,956	916,664,217	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	5,666,630,400					252,832,500	560,867,400	4,852,930,500	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	760,179,275	49,044,777	11,106,239	6,226,320	11,167,439	21,524,774	73,695,495	587,414,231	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	181,926,943	86,432,300	19,578,492	12,531,572	15,478,199	22,115,706	15,631,199	10,159,475	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	693,931,500				31,655,700	68,834,700	68,957,100	524,484,000	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
235 CCI Baja California Sur IV	4,441,929,909	69,743,887	150,264,498	131,976,607	463,523,461	478,512,197	494,008,818	2,653,900,441
236 CCI Baja California Sur III	5,265,009,224	1,167,812,846	500,965,268	452,180,316	506,978,734	557,964,699	505,907,046	1,573,200,315
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	189,583,325			5,540,436	21,217,811	17,344,064	17,381,519	128,099,495
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	23,012,640,606	2,810,285,687	1,064,556,115	1,255,664,437	1,493,017,284	1,646,935,728	1,838,044,692	12,904,136,663
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	24,418,951,560	606,710,239	696,495,612	844,923,956	1,053,719,797	1,143,574,571	1,324,021,256	18,749,506,129
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	71,529,416,449	5,106,122,781	2,990,447,195	3,251,675,019	3,481,496,074	3,691,542,430	3,930,400,369	49,077,732,581
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	36,695,019,768	3,935,580,843	1,757,091,429	2,040,522,734	2,405,679,374	2,643,793,427	2,869,072,402	21,043,279,559
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	364,428,756	57,038,828	40,933,161	28,095,329	42,136,613	44,892,051	34,569,554	116,763,220
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,163,460,792	264,758,866	121,208,543	110,674,998	110,899,388	196,145,893	111,541,988	248,231,116
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	958,623,932	19,076,698	38,061,183	56,418,934	124,797,571	110,303,177	97,494,522	512,471,847
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	882,708,897	238,595,575	99,911,004	117,909,603	91,294,809	130,087,806	91,952,709	112,957,391
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	13,198,613,102	493,177,308	408,199,625	517,780,381	676,083,943	792,107,255	940,266,366	9,370,998,224
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	182,086,157	75,318,013	21,635,700	24,595,025	15,597,325	15,658,525	15,719,725	13,561,844
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	24,233,434,334	38,537,578	32,105,275	1,293,204,195	1,614,177,019	1,776,977,726	2,011,094,210	17,467,338,331
257 CCI Santa Rosalía II	3,001,163,025					81,598,297	260,275,476	2,659,289,252
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	6,589,067,400				163,342,800	658,906,740	658,906,740	5,107,911,120
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	51,233,983,383	1,128,565,791	1,490,077,037	1,829,604,646	2,232,350,156	2,599,768,747	2,891,096,415	39,062,520,591
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	17,157,813,240	7,130,412	7,115,189	1,145,960,682	1,410,933,457	1,501,877,896	1,598,875,704	11,485,919,900
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	89,538,875,549		4,417,795,578	6,316,427,153	6,789,217,624	6,975,341,069	7,340,597,969	57,699,496,156
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	657,341,263	86,861,865	71,756,740	43,183,837	67,563,867	92,218,639	67,732,167	228,024,148
264 CC Centro	225,651,484,210			2,141,929,069	6,697,608,706	6,368,809,136	6,591,350,420	203,851,786,879
266 SLT 1603 Subestación Lago	2,644,760,004						262,015,851	2,382,744,153
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	411,591,699	841,730	19,772,557	38,347,033	43,656,133	43,763,233	43,885,633	221,325,380
268 CCI Guerrero Negro IV	1,961,079,398		46,626,184	64,699,202	83,617,545	87,237,525	91,367,193	1,587,531,749
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48,937,698		2,656,860	5,099,965	5,110,017	5,120,299	5,130,794	25,819,763
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	82,570,399,268		1,880,716,622	2,679,139,655	3,399,756,818	4,016,604,073	4,672,661,494	65,921,520,606
274 SE 1620 Distribución Valle de México	267,761,703,674	9,214,500,399	10,083,600,114	11,079,413,420	12,282,229,576	13,282,030,444	14,361,564,647	197,458,365,074
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,360,732,806		56,207,365	112,414,730	261,976,667	265,267,024	268,629,780	1,396,237,240
276 CH Nuevo Guerrero	16,969,787,131							16,969,787,131
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,423,502,687							1,423,502,687
278 RM CT José López Portillo	3,710,097,000					135,680,400	322,554,600	3,251,862,000
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	60,702,023,343		3,960,331,377	4,735,121,479	5,223,105,539	5,597,657,495	5,945,297,899	35,240,509,554

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	984,404,754			5,012,066	97,111,410	97,285,784	784,995,494
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	28,930,276,437	706,593,015	883,402,921	1,076,615,421	1,287,558,357	1,618,623,139	1,869,438,747
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	427,681,969			3,816,279	41,976,896	42,062,714	21,488,044,837
284 CG	Los Humeros III	4,171,278,212			118,901,915	230,827,428	369,654,502	3,150,112,546
285 CC	Centro II	53,922,185,889					1,017,165,405	52,905,020,484
286 CCI	Baja California Sur V	24,244,274,987			398,677,532	665,067,469	748,825,774	21,741,102,267
288 SLT	1722 Distribución Sur	33,816,046,050	384,710,468	523,539,149	683,162,442	856,347,747	1,035,928,866	1,239,339,413
289 CH	Chicoasén II	11,959,205,880					306,680,896	548,769,507
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	40,712,459			3,946,972		4,049,879	28,657,375
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,452,153,600			144,141,300	144,370,800	144,600,300	1,019,041,200
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,253,595,650	77,946,187	136,190,502	128,731,324	129,052,624	129,389,224	652,285,789
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,764,411,304	13,000,242	70,523,744	112,750,627	150,604,510	150,818,710	1,115,680,561
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	348,519,863	2,736,022	24,222,868	35,976,512	36,053,012	36,129,512	177,180,625
296 CC	Empalme I	53,105,027,102			3,902,586,269	4,342,888,904	4,509,825,124	40,349,726,805
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,464,950,504			241,618,350	242,082,720	242,557,112	1,738,692,322
298 CC	Valle de México II	60,397,377,388			2,304,816,434	4,345,860,791	4,577,645,984	49,169,054,179
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,111,414,601				50,267,599	105,923,078	955,223,924
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,874,805,506				493,807,500	589,875,741	4,791,122,265
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,225,248,000			96,275,250	418,975,200	419,709,600	420,474,600
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	180,845,997	9,451,789	16,355,516	18,326,814	18,357,414	18,388,014	99,966,450
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,276,289,141	14,142,723	41,918,542	151,730,972	151,945,172	152,174,672	764,377,060
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,808,217,232	28,756,396	60,068,213	169,342,098	178,537,398	178,828,098	1,192,685,029
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,057,306,500			33,637,050	104,621,400	104,774,400	104,927,400
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	12,716,899,593				674,921,877	802,962,743	939,486,035
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	43,567,323,046			1,947,041,387	2,629,964,705	3,317,652,031	35,672,664,923
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,026,356,000				502,635,600	502,635,600	4,021,084,800
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	405,388,800			5,067,360	25,336,800	40,538,880	334,445,760
313 CC	Empalme II	52,481,175,676			3,188,741,468	4,502,402,925	4,597,127,582	40,192,903,701

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,417,008,674			217,475,669	239,438,360	239,912,752	1,720,181,893
315 CCI	Baja California Sur VI	4,591,165,799				332,838,067	444,345,645	3,813,982,087
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	296,177,400		6,724,350	29,376,000	29,421,900	29,467,800	201,187,350
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,438,468,927		32,392,976	103,424,267	142,287,353	142,516,853	1,017,847,478
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	305,954,100		6,969,150	37,309,050	30,401,100	30,447,000	200,827,800
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	909,523,800			41,697,090	90,263,880	90,416,880	687,145,950
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,405,519,200		2,830,500	72,965,700	137,990,700	138,220,200	1,053,512,100
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	19,020,272,142			697,791,874	1,066,447,485	1,366,896,553	15,889,136,230
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,056,187,810		102,528,896	793,924,053	777,740,662	869,620,987	7,512,373,212
323 CC	San Luis Potosí	83,343,119,845					4,411,687,757	78,931,432,088
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,444,615					41,813,615	384,631,000
325 CC	Lerdo (Norte IV)	62,369,172,191				309,242,713	5,218,377,288	56,841,552,190
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,770,363,167				12,293,795	269,397,091	2,488,672,281
327 CG	Los Azufres III Fase II	964,787,400				48,239,370	96,478,740	820,069,290
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	86,957,442				8,260,669	8,676,110	70,020,663
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,922,888,627				4,479,733	178,869,026	1,739,539,868
330 CH	Las Cruces	11,728,324,688				10,006,659	556,816,465	11,161,501,564
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	458,103,941				20,593,800	45,411,364	392,098,777
332 CE	Sureste II y III	16,502,121,000				825,106,050	1,650,212,100	14,026,802,850
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,044,225				3,912,210	8,628,466	74,503,549
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,181,734,100			38,433,600	144,600,300	215,959,500	1,782,740,700
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,472,617,700			37,908,810	157,025,430	244,720,440	2,032,963,020
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32,409,790,703				1,753,529,190	2,176,746,300	28,479,515,213
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,481,117,349			1,416,308,148	1,418,781,470	1,421,304,256	10,224,723,475
340 CC	Baja California II	21,290,900,926					1,413,592,796	19,877,308,130

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	217,269,991						19,623,780	197,646,211
342	CC Guadalajara I	57,912,763,835						3,371,215,724	54,541,548,111
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	845,310,129						82,533,586	762,776,543
344	CC Mazatlán	53,831,945,264							53,831,945,264
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,310,393,636							2,310,393,636
346	CC Mérida	40,011,732,225							40,011,732,225
347	CC Salamanca	52,407,166,272							52,407,166,272
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	165,490,950					2,376,090	10,267,126	152,847,734
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	21,546,054,850						964,772,024	20,581,282,826
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,240,659,511					219,719,766	220,136,675	1,800,803,070

Cuadro 17