

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 1 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
TOTAL	2,143,506,343,738	231,102,045,795	46,687,161,986	79,638,367,719	96,038,796,380	105,482,184,301	119,753,754,522	1,464,804,033,035	
1 CG Cerro Prieto IV	4,734,544,096	3,552,733,585	432,106,202	473,695,274	276,009,035				
2 CC Chihuahua	26,479,369,939	19,913,426,931	1,467,018,088	1,426,710,587	1,780,663,462	1,891,550,871			
3 CCI Guerrero Negro II	442,875,976	390,963,610	34,608,244	17,304,122					
4 CC Monterrey II	23,838,801,638	18,879,008,690	1,380,231,014	2,260,495,541	1,319,066,393				
5 CD Puerto San Carlos II	2,952,445,795	2,952,445,795							
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	25,608,088,459	17,132,015,942	1,628,173,361	1,640,585,407	1,779,457,453	3,427,856,296			
7 CT Samalayuca II	45,903,210,951	30,897,280,363	2,261,014,308	2,498,358,467	2,036,986,371	2,067,978,049	2,103,855,642	4,037,737,751	
9 LT 211 Cable Submarino	1,273,214,311	1,273,214,311							
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,084,096,801	1,563,675,397	164,935,915	180,522,884	174,962,605				
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,539,874,553	1,539,874,553							
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,744,437,337	1,549,354,314	1,075,966,554	119,116,469					
13 SE 218 Noroeste	1,047,512,932	814,580,260	65,100,962	71,451,160	96,380,550				
14 SE 219 Sureste-Peninsular	528,680,226	528,680,226							
15 SE 220 Oriental-Centro	1,370,108,641	1,370,108,641							
16 SE 221 Occidental	1,379,628,959	1,039,013,462	107,857,096	232,758,401					
17 LT 301 Centro	720,448,253	720,448,253							
18 LT 302 Sureste	660,960,281	660,960,281							
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	441,587,006	441,587,006							
20 LT 304 Noroeste	492,273,626	492,273,626							
21 SE 305 Centro-Oriente	645,800,561	645,800,561							
22 SE 306 Sureste	758,290,743	758,290,743							
23 SE 307 Noreste	475,130,511	475,130,511							
24 SE 308 Noroeste	896,949,910	896,949,910							
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,281,929,535	3,470,074,334	330,634,823	298,341,363	278,603,917	278,603,917	278,603,917	347,067,264	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,263,113,770	1,521,335,783	99,062,598	193,914,806	132,306,375	88,135,110	68,015,858	160,343,240	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,885,778,052	1,629,384,129	56,145,008	58,711,502	27,608,490	27,608,490	27,608,490	58,711,943	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,352,634,984	4,628,479,768	143,952,291	125,058,680	102,435,178	102,435,178	102,435,178	147,838,711	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	673,813,721	654,047,206	19,766,515						
30 LT 411 Sistema Nacional	2,003,924,682	1,768,661,273	75,408,064	46,420,391	24,026,726	16,160,332	16,160,332	57,087,564	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,097,360,546	3,368,427,261	242,436,966	195,236,194	49,629,346	44,312,852	13,500,005	183,817,922	
32 SE 401 Occidental - Central	1,030,304,709	1,030,304,709							
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,304,688,841	1,201,590,739	64,455,263	24,698,507	13,944,332				
34 SE 403 Noreste	1,210,090,907	1,210,090,907							
35 SE 404 Noroeste-Norte	714,216,394	714,216,394							
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	258,022,268	243,493,069	14,529,199						
37 SE 410 Sistema Nacional	2,876,120,758	2,876,120,758							

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 2 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	16,171,153,050	12,318,844,473	618,739,418	669,386,743	669,386,743	609,686,683	609,686,683	675,422,307	
39 LT 414 Norte-Occidental	1,095,148,116	850,701,728	62,256,966	56,558,981	23,023,816	23,023,816	23,023,816	56,558,993	
40 LT 502 Oriental - Norte	292,738,198	223,008,071	31,282,676	32,577,389	5,870,062				
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,697,984,537	3,091,305,346	207,952,744	93,896,838	37,256,953	37,256,953	37,256,953	193,058,750	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,647,053,418	983,164,306	107,132,886	180,884,945	159,462,740	113,876,910	16,309,138	86,222,493	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	911,233,515	646,993,736	57,343,835	47,853,301	32,834,088	32,834,088	32,834,088	60,540,379	
44 SE 412 Compensación Norte	343,722,179	322,414,836	21,307,343						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,025,514,217	790,367,208	67,767,828	90,862,077	17,437,505	7,662,728	7,662,728	43,754,143	
46 SE 503 Oriental	355,264,373	337,758,752	17,505,621						
47 SE 504 Norte - Occidental	773,030,828	694,104,805	57,126,032	21,799,991					
48 CCI Baja California Sur I	4,601,802,001	2,644,414,745	602,901,646	714,811,898	168,058,208	149,109,420	149,109,420	173,396,664	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,098,125,342	1,406,770,056	124,719,109	209,230,359	129,311,091	49,391,824	49,391,824	129,311,079	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,401,740,810	1,682,049,096	139,479,329	257,096,372	70,091,419	54,573,246	54,573,246	143,878,102	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	427,557,904	288,573,791	42,987,345	43,626,266	32,219,422	20,151,080			
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	412,239,896	306,277,009	20,392,294	43,187,457	8,880,064	3,845,142	3,845,142	25,812,788	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	248,658,216	185,327,467	22,579,263	22,738,590	13,888,135	4,124,761			
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	381,818,215	274,820,326	38,938,763	39,509,908	20,164,548	8,384,670			
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	312,186,165	259,261,882	32,819,081	20,105,202					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	198,145,354	74,514,685	18,976,066	19,050,670	23,439,452	23,603,252	23,754,452	14,806,777	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,652,037,207	1,187,313,951	103,945,389	68,776,621	60,582,539	60,582,539	60,582,539	110,253,629	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	452,997,717	286,655,026	49,736,055	50,693,000	40,517,555	25,396,081			
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	3,906,209,161	2,598,155,431	578,147,510	622,608,752	81,497,191	25,800,277			
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	8,754,447,117	6,098,442,402	1,018,391,712	1,168,598,718	142,781,058	91,726,072	91,726,072	142,781,083	
62 CCC Pacífico	57,944,874,004	9,313,803,640	2,957,615,048	3,474,635,296	3,858,340,576	3,938,816,776	3,836,662,628	30,565,000,040	
63 CH El Cajón	12,026,803,260	2,276,260,510	397,621,186	402,271,455	406,845,671	406,845,671	406,845,671	7,730,113,096	
64 LT Lineas Centro	703,419,002	74,741,913	10,668,483	10,868,294	291,641,415	315,498,897			
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	968,430,176	615,274,868	63,175,266	109,346,530	89,407,773	45,178,472	949,183	45,098,084	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,178,617,793	719,450,548	61,016,079	127,737,313	118,868,765	80,244,146	6,589,976	64,710,966	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	282,940,065	224,841,214	28,889,557	29,209,294					
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,426,691,257	234,938,706	159,473,865	164,558,532	132,348,762	131,377,163	132,922,918	471,071,311	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 3 de 9
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	665,482,451	535,987,703	73,582,160	55,912,588				
70 LT	Riviera Maya	637,807,958	467,577,257	40,602,164	65,747,947	10,124,995	10,124,995	33,505,605	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	344,446,817	248,285,582	39,993,673	42,339,780	13,827,782			
72 RM	Adolfo López Mateos	868,001,856	768,132,769	39,940,085	39,940,085	19,988,917			
73 RM	Altamira	533,511,052	160,053,327	53,351,109	53,351,109	53,351,109	53,351,109	106,702,180	
74 RM	Botello	108,521,521	88,525,182		7,998,518	3,999,303		7,998,518	
75 RM	Carbón II	299,433,390	265,411,274	2,376,410	14,559,388	4,903,290		12,183,028	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	346,828,393	261,685,253	24,329,189	24,329,189	24,329,189	12,155,573		
77 RM	Dos Bocas	837,986,422	792,614,969		18,148,561	9,074,331		18,148,561	
78 RM	Emilio Portes Gil	33,556,695	30,926,495	1,392,766	1,237,434				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,605,083,760	802,541,880	80,254,188	160,508,376	160,508,376	160,508,376	80,254,188	
80 RM	Gomez Palacio	619,254,092	496,617,813	38,479,304	38,479,304	32,458,671	13,219,000		
82 RM	Huinalá	36,913,352	34,923,912	795,791	795,791	397,858			
83 RM	Ixtaczoquitlán	16,807,275	13,924,068		1,153,265	576,677		1,153,265	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	186,526,796	123,816,596	17,917,200	17,917,200	17,917,200	8,958,600		
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,148,056,586	989,239,407	63,526,869	63,526,869	31,763,441			
90 RM	CT Puerto Libertad	303,559,112	261,223,112	16,934,400	16,934,400	8,467,200			
91 RM	Punta Prieta	183,452,670	132,669,152	7,254,790	14,509,580	14,509,580	7,254,790	7,254,778	
92 RM	Salamanca	627,085,495	518,437,874	41,837,809	41,837,809	22,922,084	2,049,919		
93 RM	Tuxpango	237,210,282	179,939,439	10,235,509	22,908,337	11,454,169		12,672,828	
94 RM	CT Valle de México	196,518,848	178,280,348	7,295,400	7,295,400	3,647,700			
95 SE	Norte	412,470,176	114,754,540	13,329,767	13,648,749	270,737,120			
98 SE	705 Capacitores	76,231,527	55,864,836	8,481,463	8,901,447	2,983,781			
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	845,184,250	585,241,954	59,093,899	90,490,529	41,706,214	13,472,739	13,472,739	
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,079,141,902	600,772,206	55,951,749	108,151,949	111,306,837	89,238,391	39,642,926	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	6,870,655,388	2,272,475,623	39,767,012	40,184,072	838,248,768	873,243,050	908,218,281	
102 SLT	703 Noreste-Norte	332,071,905	218,648,859	33,229,274	34,119,112	28,186,717	17,887,943	1,898,518,582	
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	102,312,388	74,315,315	10,949,236	11,161,886	5,885,951			
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,508,999,202	1,504,824,540	134,110,885	244,092,782	194,366,479	153,249,831	132,363,743	
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,937,462,848	1,322,844,388	141,172,705	216,030,049	97,995,794	30,712,059	30,712,059	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	4,853,186,370	2,720,734,736	316,720,051	391,305,903	391,305,903	391,305,903	297,440,615	
107 CCI	Baja California Sur II	4,036,774,317	1,793,564,286	709,676,113	820,421,204	220,621,691	178,278,169	135,934,672	
108 LT	807 Durango I	531,236,928	333,076,451	56,002,401	57,292,742	53,286,093	31,579,241		
110 RM	CCC Tula	89,925,862	64,875,902	7,157,128	7,157,128	7,157,128		3,578,576	
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	396,567,193	118,970,169	19,828,355	39,656,723	39,656,723	39,656,723	39,656,723	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	172,491,037	127,843,341	6,099,723	17,859,076	8,929,544		11,759,353	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	463,572,962	284,206,406	49,522,208	49,522,208	49,522,208	27,758,720	3,041,212	
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	544,305,649	409,580,149	19,246,500	38,493,000	38,493,000	19,246,500	19,246,500	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	652,927,845	406,852,414	56,430,688	56,430,688	56,430,688	49,043,837	27,739,530		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	302,245,436	193,103,732	27,403,614	27,403,614	27,403,614	20,316,353	6,614,509		
122 SE 811 Noroeste	690,583,167	126,626,849	17,179,205	17,544,656	260,125,009	269,107,448			
123 SE 812 Golfo Norte	619,069,119	60,162,844	8,645,427	8,811,558	263,681,056	277,768,234			
124 SE 813 División Bajío	3,913,568,090	926,609,394	75,712,984	76,439,538	711,224,565	728,010,423	716,553,797	679,017,389	
126 SLT 801 Altiplano	1,404,471,965	834,270,771	95,888,041	154,787,648	128,099,412	85,706,712	31,485,019	74,234,362	
127 SLT 802 Tamaulipas	1,192,145,508	660,386,725	85,450,113	134,498,700	103,567,048	103,932,448	59,419,156	44,891,318	
128 SLT 803 NOINE	1,826,231,396	532,553,954	97,470,122	97,470,122	97,470,122	81,840,276	65,136,670	854,290,130	
130 SLT 806 Bajío	1,438,760,445	717,924,714	66,062,997	143,816,286	135,014,191	77,643,796	55,023,570	243,274,891	
132 CE La Venta II	2,007,119,040	643,394,392	101,742,707	153,322,218	134,632,197	135,705,465	136,805,583	701,516,478	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91,706,709	55,146,624	9,530,804	9,629,273	8,698,385	8,701,623			
138 SE 911 Noreste	1,210,294,564	98,106,700	14,490,794	14,819,225	362,840,386	362,840,386	357,197,073		
139 SE 912 División Oriente	8,004,221,175	64,823,407	320,292,340	373,715,723	420,052,916	470,784,157	526,297,350	5,828,255,282	
140 SE 914 División Centro Sur	5,901,401,786	45,543,695	284,085,169	370,528,112	423,407,527	454,282,681	490,481,485	3,833,073,117	
141 SE 915 Occidental	2,208,024,569	76,088,340	16,056,079	16,200,513	508,163,065	520,352,910	532,843,845	538,319,817	
142 SLT 901 Pacífico	1,146,528,798	256,852,273	32,861,052	60,215,904	112,001,904	112,165,704	112,329,504	460,102,457	
143 SLT 902 Istmo	1,219,540,683	649,908,544	75,978,163	129,370,702	114,869,765	114,016,757	84,583,548	50,813,204	
144 SLT 903 Cabo - Norte	867,617,655	511,115,548	55,554,383	93,936,793	86,407,524	57,052,195	13,564,971	49,986,241	
146 CH La Yesca	19,229,658,205	16,125,253	516,784,754	605,978,440	607,757,018	609,574,719	611,432,413	16,262,005,608	
147 CCC Baja California	14,904,290,885	2,372,741,532	1,050,651,126	1,135,832,027	1,961,278,200	2,022,337,800	2,090,062,800	4,271,387,400	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	779,157,186	379,234,497	145,393,769	156,471,550	44,451,301	30,492,958	11,138,274	11,974,837	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	1,548,096,744	845,339,695	217,197,288	266,107,754	77,131,303	77,131,341	17,749,141	47,440,222	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,116,129,848	558,484,542	163,300,511	206,844,107	59,784,102	59,784,102	30,941,858	36,990,626	
151 SE 1006 Central----Sur	8,056,949,043	16,636,776	272,829,892	367,852,804	425,709,661	482,759,034	545,181,840	5,945,979,036	
152 SE 1005 Noroeste	17,820,310,066	1,101,951,749	45,834,982	83,838,737	1,248,204,459	1,375,175,428	1,497,920,331	12,467,384,380	
156 RM Infiernillo	212,927,740	65,134,844	21,956,722	21,956,722	21,956,722	21,956,722	21,956,722	38,009,286	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917,270,546	575,181,168	48,876,534	191,727,056	191,727,056	144,740,068	191,727,056	573,291,608	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	236,362,228	169,909,828	16,613,100	16,613,100	16,613,100	16,613,100			
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	66,433,666	44,402,011	6,294,746	6,294,746	6,294,746	3,147,417			
160 RM CCC Samalayuca II	45,013,099	39,696,629	1,519,006	1,519,006	1,519,006	759,452			
161 RM CCC El Sauz	58,080,141	32,795,708	2,661,750	5,323,500	5,323,500	5,323,500	3,992,625	2,659,558	
162 RM CCC Huinala II	23,876,787	10,744,537	2,387,675	2,387,675	2,387,675	2,387,675	2,387,675	1,193,875	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	270,069,169	169,807,126	30,861,596	31,898,273	23,890,835	13,611,339			
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	988,205,552	43,353,727	32,201,165	59,269,115	59,395,115	78,589,766	77,018,735	638,377,929	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía						Página: 5 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78,253,194	33,929,255	7,609,430	7,636,532	8,189,080	8,189,080	8,189,080	4,510,737		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	974,741,407	415,039,793	54,851,504	110,114,827	86,143,025	72,768,188	79,003,499	156,820,571		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	32,061,684,564	1,048,119,975	464,032,976	565,933,700	2,563,958,061	2,652,040,276	2,744,567,847	22,023,031,729		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	468,138,749	252,612,977	48,341,286	49,065,017	46,106,235	46,257,435	25,755,799			
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,130,238,914	71,463,319	115,513,070	117,037,910	110,127,931	110,336,751	110,550,145	495,209,788		
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	65,295,054,300				3,461,036,808	3,596,472,394	3,639,177,045	54,598,368,053		
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	844,767,883		82,783,940	82,949,177	83,118,206	83,291,116	83,468,020	429,157,424		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22,348,447	6,255,498	1,893,453	1,927,989	2,402,027	1,649,138	2,453,523	5,766,819		
181 RM CN Laguna Verde	8,121,424,582	436,236,885	344,146,081	1,074,995,410	1,307,543,681	576,694,352	344,146,081	4,037,662,092		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	432,052,223	205,013,617	41,279,742	41,279,742	41,279,742	41,279,742	41,279,742	20,639,896		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	72,513,000	32,630,850	3,625,650	7,251,300	7,251,300	7,251,300	7,251,300	7,251,300		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	438,139,800	20,380,475	15,048,621	46,578,899	46,679,699	51,359,162	46,881,299	211,211,645		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,376,209,584	357,947,074	101,573,627	258,984,760	259,614,760	339,196,019	404,955,760	2,653,937,584		
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	241,953,175	17,430,613	24,961,734	25,393,712	23,641,657	25,893,391	23,780,257	100,851,811		
190 SE 1120 Noroeste	23,513,883,926	94,687,791	815,354,240	992,082,420	1,186,617,411	1,374,071,908	1,529,657,854	17,521,412,302		
191 SE 1121 Baja California	2,813,573,637	15,673,480	7,791,802	7,980,223	213,366,598	246,550,878	268,177,543	2,054,033,113		
192 SE 1122 Golfo Norte	29,379,216,522	117,915,260	683,746,509	966,262,185	1,191,798,733	1,417,347,401	1,667,453,319	23,334,693,115		
193 SE 1123 Norte	4,160,343,590	102,522,408	11,313,276	11,981,277	641,377,019	652,296,683	665,894,200	2,074,958,727		
194 SE 1124 Bajío Centro	72,844,913,771	61,862,635	1,339,295,429	1,658,123,107	2,013,511,487	2,359,866,512	2,681,099,555	62,731,155,046		
195 SE 1125 Distribución	25,065,968,469	313,457,798	1,265,247,144	1,422,556,254	1,564,794,806	1,720,573,545	1,891,116,523	16,888,222,399		
197 SE 1127 Sureste	1,706,110,346	50,307,529	21,776,655	21,952,388	207,993,114	225,829,435	260,391,575	917,859,650		
198 SE 1128 Centro Sur	21,200,171,254	1,240,782,972	636,410,074	745,055,048	845,234,095	914,725,250	985,177,079	15,832,786,736		
199 SE 1129 Compensación redes	328,536,520	71,210,852	23,345,330	26,669,903	23,914,170	22,869,945	27,492,797	133,033,523		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,048,746,322	16,256,570	27,962,752	104,689,532	104,878,532	96,414,305	105,281,732	593,262,899		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,715,427,003	163,433,656	99,463,783	163,136,623	163,728,823	164,333,623	185,303,488	776,027,007		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,307,459,360		113,260,631	161,357,440	185,851,840	213,846,520	222,273,400	1,410,869,529		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	611,560,732	214,454,420	59,780,020	61,572,685	47,444,015	47,606,882	47,757,137	132,945,573		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,853,397,001	344,551,586	79,923,123	161,347,864	161,763,689	161,309,623	162,607,889	781,893,227		

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía						Página: 6 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,582,755,685	559,195,724	327,283,929	466,226,737	216,014,929	190,410,280	216,014,929	607,609,157		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	700,060,799	265,775,340	53,917,051	83,269,418	59,051,122	59,230,042	59,414,002	119,403,824		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,237,521,241	195,104,423	41,951,726	79,377,354	283,434,115	291,172,733	296,976,758	2,049,504,132		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	171,540,996	48,193,790	12,945,227	13,463,566	9,463,255	9,513,655	9,564,055	68,397,448		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	48,241,276,748	80,198,004	862,138,922	1,175,128,630	1,602,930,622	1,916,796,017	2,218,859,181	40,385,225,372		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,217,600,592	465,368,161	259,747,085	268,171,344	205,720,162	227,849,189	207,030,562	583,714,089		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,126,737,338	433,745,311	261,170,028	293,153,868	293,846,868	353,362,363	295,270,668	1,196,188,232		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	485,465,399	101,426,018	29,602,100	54,781,612	54,920,212	66,698,818	55,210,012	122,826,627		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	35,781,716,690	51,371,963	962,167,588	1,293,066,029	1,723,022,431	1,998,082,889	2,279,057,798	27,474,947,992		
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	90,009,408,623	198,372,824	1,835,145,623	2,276,011,118	2,847,415,813	3,292,190,748	3,703,239,616	75,857,032,881		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	787,298,400	92,289,544	22,792,178	60,950,207	66,022,967	63,981,439	73,172,207	408,089,858		
216 RM CCC Poza Rica	1,897,068,600		9,109,435	141,564,856	194,155,567	194,155,567	194,155,567	1,163,927,608		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,000,086,200			178,824,240	155,940,120	155,940,120	155,940,120	1,353,441,600		
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	589,051,184	173,434,539	23,626,802	53,314,153	58,609,051	59,387,744	58,609,051	162,069,844		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	585,529,244	55,669,169	27,216,290	54,060,187	59,828,315	59,965,277	60,105,251	268,684,755		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	211,892,455,223	3,201,820,750	5,752,940,332	6,444,146,256	6,918,257,858	7,140,196,261	7,815,827,023	174,619,266,743		
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	62,887,383	3,785,090	7,241,220	7,331,310	7,344,918	7,374,390	7,404,756	22,405,699		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	19,232,705	2,838,944	1,928,254	1,965,890	1,875,624	1,882,541	1,889,622	6,851,830		
226 CCI CI Guerrero Negro III	1,675,075,710		118,672,306	124,712,179	129,479,905	136,240,536	140,389,930	1,025,580,854		
227 CG Los Humeros II	1,757,835,855	32,907,483	104,229,644	175,581,391	176,628,741	177,707,502	178,818,633	911,962,461		
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	275,679,680	847,010	25,715,453	25,854,746	28,811,147	28,876,188	28,942,653	136,632,483		
229 CT TG Baja California II	3,986,334,223		44,753,272	333,915,196	461,620,505	494,276,063	451,261,730	2,200,507,457		
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,720,791,600						208,215,000	4,512,576,600		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	631,699,992	22,538,212	9,284,915	9,310,115	9,335,315	5,329,157	32,839,355	543,062,923		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	148,839,074	38,621,709	19,034,895	19,878,327	12,645,952	7,293,182	12,746,752	38,618,257		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	554,803,200						24,796,800	530,006,400		

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
235 CCI Baja California Sur IV	4,042,521,878			347,755,237	357,732,093	373,042,227	384,979,719	2,579,012,602	
236 CCI Baja California Sur III	5,179,519,710	194,168,394	783,125,935	851,527,517	409,759,081	416,112,455	417,511,899	2,107,314,429	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	154,620,080					8,248,262	15,183,668	131,188,150	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	17,057,563,049	941,464,176	630,019,858	742,868,885	916,033,495	1,062,224,994	1,201,395,246	11,563,556,395	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	11,951,288,684	11,996,511	10,937,279	494,398,321	711,305,141	802,821,020	895,763,030	9,024,067,382	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	37,159,997,780	94,380,274	1,919,777,404	2,197,727,154	2,507,973,602	2,717,754,102	2,879,142,034	24,843,243,210	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	27,069,962,837	894,733,988	1,084,881,672	1,265,823,657	1,524,652,076	1,726,755,736	1,939,122,839	18,633,992,869	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	271,181,107		12,586,127	27,023,144	27,073,532	27,123,932	27,186,932	150,187,440	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	994,893,189	76,788,432	53,456,470	113,812,839	94,647,798	84,096,848	95,176,998	476,913,804	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	799,963,403			36,155,700	79,304,400	79,443,000	79,594,200	525,466,103	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	727,164,096	64,635,115	57,158,716	91,452,602	74,654,761	97,928,447	75,183,961	266,150,494	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	8,374,337,244		165,701,478	240,423,322	360,938,504	446,949,871	543,660,189	6,616,663,880	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	144,641,451	27,186,126	19,642,695	20,579,694	12,744,056	18,045,090	12,844,856	33,598,934	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	18,960,604,271		354,499,047	622,228,458	967,561,471	1,113,595,862	1,280,718,079	14,622,001,354	
257 CCI Santa Rosalía II	2,746,679,320				85,807,310	128,812,471	137,857,218	2,394,202,321	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,426,265,600						405,830,880	5,020,434,720	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	25,553,265,597		625,869,040	927,261,985	1,338,224,769	1,615,764,730	1,919,007,481	19,127,137,592	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	13,710,455,690		438,896	536,872,997	791,618,814	967,136,272	1,138,716,822	10,275,671,889	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	63,536,761,105			5,388,327,113	5,498,703,113	5,724,873,113	6,025,672,913	40,899,184,853	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	586,693,803		24,488,113	61,985,083	62,098,508	62,211,908	62,325,308	313,584,883	
263 LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	976,613,400							976,613,400	
264 CC Centro	68,032,939,883			5,051,934,027	5,244,901,641	5,428,170,935	5,738,903,214	46,569,030,066	
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,218,546,000					120,796,200	121,010,400	976,739,400	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484,255,800				47,980,800	48,069,000	48,169,800	340,036,200	
268 CCI Guerrero Negro IV	798,821,575				38,398,034	66,281,266	68,861,507	625,280,768	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	40,635,684				3,942,049	4,042,194	4,050,472	28,600,969	
271 CCI Santa Rosalía III	1,260,704,895				61,630,115	104,434,924	107,828,797	986,811,059	
272 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	26,651,288				2,639,082	2,644,538	2,650,107	18,717,561	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	38,756,732,653				1,677,158,393	2,324,887,576	2,903,217,005	31,851,469,679	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	130,869,949,769		705,650	7,690,674,802	8,696,413,530	9,438,937,414	10,246,698,995	94,796,519,378	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,810,225,823			164,959,188	259,204,391	261,798,693	264,450,073	1,859,813,478	
276 CH La Parota	13,975,118,811							13,975,118,811	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
277 LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	1,172,296,329							1,172,296,329	
278 RM CT José López Portillo	3,055,348,800						111,733,020	2,943,615,780	
279 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	248,065,335							248,065,335	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	118,655,281,017			2,576,917,589	3,394,129,939	3,884,769,428	4,286,638,654	104,512,825,407	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	738,389,467						73,153,054	665,236,413	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	16,549,592,106			581,900,130	810,650,648	969,766,825	1,143,484,537	13,043,789,966	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	352,208,685					34,500,073	34,569,209	283,139,403	
284 CG Los Humeros III	3,435,170,299					139,660,882	148,351,518	3,147,157,899	
285 CC Centro II	44,406,506,025					837,665,627	3,699,745,409	39,869,094,989	
286 CCI Baja California Sur V	6,876,894,326				363,635,004	547,702,621	568,731,013	5,396,825,688	
287 LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	315,989,501				15,770,349	31,139,766	31,202,085	237,877,301	
288 SLT 1722 Distribución Sur	27,842,536,108			316,820,385	495,394,767	620,115,804	756,005,557	25,654,199,595	
289 CH Chicoasén II	9,897,453,066						208,921,998	9,688,531,068	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	32,694,141						3,167,123	29,527,018	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	985,370,400						97,637,400	887,733,000	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,569,934,800			71,442,000	155,710,800	155,975,400	156,252,600	1,030,554,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,227,416,403			19,244,056	122,615,716	122,817,316	123,018,916	839,720,399	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	339,696,000			15,310,260	33,669,720	33,732,720	33,795,720	223,187,580	
296 CC Guaymas II	48,263,688,216						3,036,575,871	45,227,112,345	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	2,023,204,462						200,496,592	1,822,707,870	
298 CC Valle de México II	45,464,831,121						1,898,084,122	43,566,746,999	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,843,105,406							1,843,105,406	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	137,374,623						13,599,558	123,775,065	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	427,964,969					38,677,703	42,866,019	346,421,247	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	4,726,212,300						393,227,554	4,332,984,746	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,458,095,200					154,677,600	342,354,600	2,961,063,000	

Cuadro 17

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 9 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	151,351,200			2,331,000	9,576,000	14,956,200	14,981,400	109,506,600	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,060,126,200				18,446,400	69,942,600	104,580,000	867,157,200	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,420,498,800				21,319,200	89,271,000	140,301,000	1,169,607,600	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	722,458,800				17,564,400	71,568,000	71,694,000	561,632,400	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	9,106,252,748				120,997,800	555,818,017	661,263,435	7,768,173,496	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	40,885,675,198				147,450,240	1,603,445,848	2,165,853,287	36,968,925,823	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,139,352,000						103,824,000	4,035,528,000	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	333,811,800					4,173,120	20,863,080	308,775,600	
313 CC Guaymas III	43,219,791,733						2,626,022,385	40,593,769,348	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	2,016,108,120						197,594,699	1,818,513,421	
315 CCI Baja California Sur VI	3,780,960,069						274,101,937	3,506,858,132	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	247,993,200					11,075,400	24,557,400	212,360,400	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,057,392,000					23,108,400	75,096,000	959,187,600	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	256,069,800					11,478,600	25,363,800	219,227,400	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	706,104,000					11,314,800	45,246,600	649,542,600	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,165,651,200				4,662,000	10,269,000	57,909,600	1,092,810,600	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,663,753,529						574,652,131	15,089,101,398	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,861,680,755					779,207,121	780,669,049	6,301,804,585	