

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 1 de 9
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
TOTAL		202,767,596,499	67,067,240,604	5,576,080,965	7,199,511,462	8,534,806,761	10,641,693,387	12,930,941,998	90,817,321,322
1	CG Cerro Prieto IV	1,000,134,577	985,899,577	10,231,000	4,004,000				
2	CC Chihuahua	2,133,593,111	2,091,870,001	20,861,555	20,536,555	325,000			
3	CCI Guerrero Negro II	175,211,673	174,466,344	745,329					
4	CC Monterrey II	3,774,530,461	3,748,470,635	26,059,826					
5	CD Puerto San Carlos II	391,466,114	391,466,114						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,908,993,596	4,335,278,870	229,485,893	229,485,893	114,742,940			
7	CT Samalayuca II	12,543,157,510	11,125,385,570	328,259,061	315,952,429	283,976,888	246,960,324	205,420,670	37,202,568
9	LT 211 Cable Submarino	688,981,254	688,981,254						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,817,484,409	1,783,266,875	26,134,407	8,083,127				
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,098,346,340	1,098,346,340						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,222,232,948	2,218,590,881	3,642,067					
13	SE 218 Noroeste	461,644,599	453,079,965	6,419,491	2,145,143				
14	SE 219 Sureste-Peninsular	225,963,764	225,963,764						
15	SE 220 Oriental-Centro	557,021,205	557,021,205						
16	SE 221 Occidental	696,647,107	685,371,154	11,275,953					
17	LT 301 Centro	218,467,769	218,467,769						
18	LT 302 Sureste	243,515,220	243,515,220						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	150,791,303	150,791,303						
20	LT 304 Noroeste	182,663,858	182,663,858						
21	SE 305 Centro-Oriente	229,577,400	229,577,400						
22	SE 306 Sureste	246,117,144	246,117,144						
23	SE 307 Noreste	162,047,678	162,047,678						
24	SE 308 Noroeste	274,821,352	274,821,352						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	637,663,793	623,834,640	3,448,666	2,950,441	2,707,939	2,950,441	1,771,666	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	639,224,924	605,512,245	17,250,168	8,399,898	3,666,533	2,044,718	2,351,362	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	580,237,086	572,843,531	2,268,760	1,463,384	1,343,108	1,463,384	854,919	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,734,854,225	1,724,967,088	2,621,723	2,068,612	1,898,585	2,068,612	1,229,605	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	200,039,619	200,039,619						
30	LT 411 Sistema Nacional	621,318,789	612,942,421	2,076,620	1,790,971	1,643,772	1,790,971	1,074,034	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,321,476,559	1,283,188,322	9,928,984	7,745,790	7,318,363	7,752,134	5,542,966	
32	SE 401 Occidental - Central	289,245,476	289,245,476						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	259,099,321	258,875,032	199,511	24,778				
34	SE 403 Noreste	347,991,228	347,991,228						
35	SE 404 Noroeste-Norte	195,798,759	195,798,759						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	28,438,982	28,438,982						
37	SE 410 Sistema Nacional	830,650,340	830,650,340						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	509,514,499	495,051,999	6,485,154	3,515,499	1,362,556	1,484,574	1,614,717	
39	LT 414 Norte-Occidental	261,194,089	253,167,590	2,500,979	1,577,823	1,448,122	1,577,810	921,765	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 2 de 9	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
40 LT	502 Oriental - Norte	80,400,242	79,244,893	1,087,398	67,951					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,226,625,465	1,195,314,068	7,598,019	6,738,537	6,184,685	6,738,537	4,051,619		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	457,541,318	422,359,080	17,866,641	10,737,740	4,156,659	897,507	1,523,691		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	253,325,579	247,451,386	1,644,045	1,157,923	1,090,817	1,158,768	822,640		
44 SE	412 Compensación Norte	70,440,617	70,440,617							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	274,518,764	265,447,364	3,313,960	1,633,775	1,505,998	1,633,970	983,697		
46 SE	503 Oriental	70,420,441	70,420,441							
47 SE	504 Norte - Occidental	179,054,070	178,818,081	235,989						
48 CCI	Baja California Sur I	213,196,477	190,234,798	9,427,028	5,804,578	3,796,039	2,570,711	1,363,323		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	589,493,671	568,543,131	8,992,477	3,931,434	2,945,787	3,209,583	1,871,259		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	831,629,006	788,389,797	19,078,150	8,396,024	6,580,496	5,862,805	3,321,734		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	119,972,749	116,057,513	2,602,821	1,079,845	232,570				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	158,117,375	151,268,975	3,151,616	1,115,907	920,309	981,136	679,432		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	69,341,441	67,738,099	1,348,555	249,132	5,655				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	126,754,108	124,786,948	1,653,626	275,704	37,830				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	71,814,236	71,477,120	337,116						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	34,758,828	28,907,853	2,303,392	1,737,593	1,158,391	579,202	72,397		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	388,548,875	384,099,859	1,387,100	675,441	642,850	676,143	1,067,482		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	121,491,422	114,406,877	4,043,572	2,282,111	758,862				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	488,758,283	478,587,720	7,583,108	2,202,499	384,956				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	307,371,441	294,351,161	5,588,622	2,443,298	1,830,738	1,994,681	1,162,941		
62 CCC	Pacífico	2,877,885,101	1,244,478,508	231,154,651	145,507,544	108,183,127	123,918,626	227,079,476	797,563,169	
63 CH	El Cajón	5,130,700,302	2,505,196,070	216,207,927	208,757,159	199,035,512	189,320,040	179,734,126	1,632,449,468	
64 LT	Lineas Centro	25,481,859	24,925,498	411,918	131,144	13,299				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	266,685,445	253,399,354	7,416,864	3,852,147	886,925	198,861	931,294		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	341,453,957	307,452,119	15,622,165	9,894,482	4,904,913	1,989,403	1,590,875		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	127,486,528	125,843,770	1,642,758						
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	405,546,609	196,004,666	52,645,853	45,345,014	37,263,863	29,252,249	21,340,228	23,694,736	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	214,623,825	213,718,518	905,307						
70 LT	Riviera Maya	228,524,335	221,102,167	3,957,187	982,761	901,992	982,761	597,467		
71 PRR	Presa Reguladora Amata	57,325,320	56,640,922	608,777	75,621					
72 RM	Adolfo López Mateos	130,731,341	129,131,249	1,423,305	176,787					
73 RM	Altamira	136,229,353	78,350,935	16,738,813	14,211,860	11,219,897	8,227,921	5,235,945	2,243,982	
74 RM	Botello	25,025,260	23,351,445	789,347	306,007	176,644	192,465	209,352		

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 3 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
75 RM	Carbón II	54,989,662	52,198,263	1,361,893	473,057	306,410	333,853	316,186	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	73,247,187	70,549,882	1,725,243	864,058	108,004			
77 RM	Dos Bocas	58,227,923	54,430,025	1,791,023	694,330	400,816	436,709	475,020	
78 RM	Emilio Portes Gil	1,582,620	1,575,938	6,682					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	416,680,147	353,125,760	24,058,749	18,437,224	12,438,413	6,803,953	1,816,048	
80 RM	Gomez Palacio	106,894,528	102,908,637	2,743,845	1,121,263	120,783			
82 RM	Huinalá	2,227,264	2,196,012	27,794	3,458				
83 RM	Ixtaczoquitlán	3,431,285	3,190,616	113,256	44,005	25,467	27,755	30,186	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	45,591,910	43,297,657	1,376,440	764,842	152,971			
87 RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	210,484,014	207,932,036	2,270,021	281,957				
90 RM	CT Puerto Libertad	57,573,737	56,898,868	600,301	74,568				
91 RM	Punta Prieta	47,414,705	44,793,645	1,319,253	741,689	238,342	153,621	168,155	
92 RM	Salamanca	135,612,347	133,657,966	1,627,652	308,971	17,758			
93 RM	Tuxpango	74,494,004	71,307,587	1,395,693	595,140	427,921	466,232	301,431	
94 RM	CT Valle de México	22,513,088	21,891,740	517,790	103,558				
95 SE	Norte	33,579,806	33,163,988	369,876	45,942				
98 SE	705 Capacitores	14,665,560	14,489,839	156,312	19,409				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	203,416,473	196,088,750	3,145,233	1,375,075	1,030,328	1,122,589	654,498	
100 SLT	701 Occidente-Centro	289,336,138	256,110,790	13,249,938	9,495,434	5,465,421	3,139,474	1,875,081	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	117,473,356	97,049,888	7,315,958	5,571,449	3,817,099	2,378,688	1,116,895	223,379
102 SLT	703 Noreste-Norte	75,613,694	71,424,327	2,387,658	1,398,592	403,117			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	29,087,708	28,722,382	324,961	40,365				
104 SLT	706 Sistemas Norte	741,111,722	610,027,925	22,323,483	15,243,904	10,451,922	17,950,569	15,391,519	49,722,400
105 SLT	709 Sistemas Sur	419,489,460	402,294,633	7,380,438	3,226,665	2,417,701	2,634,216	1,535,807	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	336,741,548	304,492,344	15,582,918	10,001,615	4,599,374	1,020,162	1,045,135	
107 CCI	Baja California Sur II	197,941,315	185,822,156	6,993,675	3,542,747	708,552		874,185	
108 LT	807 Durango I	136,531,967	132,103,153	2,882,386	1,377,038	169,390			
110 RM	CCC Tula	17,172,831	16,270,930	541,099	300,664	60,138			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	200,212,948	123,433,973	22,022,351	18,714,033	14,897,727	11,239,605	7,102,355	2,802,904
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	52,926,510	50,167,507	1,249,261	511,238	341,224	371,787	285,493	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	106,319,551	99,463,039	3,916,887	2,271,165	617,448	51,012		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	127,262,460	119,237,300	3,620,006	2,217,748	914,329	803,608	469,469	
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	150,498,777	138,265,738	5,777,226	3,916,614	2,008,760	530,439		
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	68,767,543	63,894,116	2,494,765	1,592,786	674,609	111,267		
122 SE	811 Noroeste	42,964,714	41,423,915	985,517	493,584	61,698			
123 SE	812 Golfo Norte	19,976,684	19,156,839	508,183	267,956	43,706			
124 SE	813 División Bajío	170,532,765	150,821,814	8,318,206	6,033,430	3,676,751	1,542,333	140,231	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 9		
Nombre del Proyecto			Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
126	SLT	801 Altiplano	301,146,807	279,110,754	10,301,369	6,349,759	2,640,664	1,216,956	1,527,305	
127	SLT	802 Tamaulipas	257,551,268	228,760,064	11,011,988	8,405,111	5,336,253	2,454,127	1,583,725	
128	SLT	803 NOINE	440,512,891	201,831,123	9,127,287	6,061,627	3,028,025	30,797,429	36,935,600	152,731,800
130	SLT	806 Bajío	367,216,902	303,880,785	19,929,273	15,270,190	10,001,212	8,390,421	6,916,221	2,828,800
132	CE	La Venta II	570,586,640	444,787,954	28,026,713	24,572,639	21,317,036	18,005,611	14,010,763	19,865,924
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	31,928,325	29,264,313	1,404,806	891,059	368,147			
138	SE	911 Noreste	30,169,009	27,814,319	1,148,836	771,745	385,879	48,230		
139	SE	912 División Oriente	54,770,521	38,662,975	5,351,632	4,288,934	3,183,063	2,077,205	1,012,440	194,272
140	SE	914 División Centro Sur	114,984,636	27,702,142	6,680,037	6,033,183	7,376,759	6,520,410	12,820,912	47,851,193
141	SE	915 Occidental	33,802,535	28,929,875	1,918,254	1,447,056	964,704	482,352	60,294	
142	SLT	901 Pacífico	120,266,016	97,899,932	8,050,926	6,328,049	4,452,825	2,745,665	788,619	
143	SLT	902 Istmo	289,816,488	253,221,709	13,977,210	10,661,781	6,918,990	3,583,866	1,452,932	
144	SLT	903 Cabo - Norte	220,799,709	205,161,541	8,232,068	4,715,724	1,587,287	298,844	804,245	
146	CH	La Yesca	16,374,565,818	840,682,115	1,078,855,440	1,083,345,731	1,033,046,612	985,729,719	937,873,677	10,415,032,524
147	CCC	Baja California	862,456,517	572,159,055	91,842,803	74,971,754	57,331,339	39,690,937	22,050,522	4,410,107
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	90,934,168	83,173,987	3,687,931	2,370,654	1,031,134	373,451	207,909	89,102
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	244,190,479	214,496,854	13,844,389	9,322,950	4,599,855	1,205,373	721,058	
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	164,671,416	144,466,868	7,700,212	5,726,097	3,584,425	1,871,493	1,033,383	288,938
151	SE	1006 Central----Sur	78,021,268	24,039,678	11,941,436	10,526,763	8,316,360	7,605,039	6,541,132	9,050,860
152	SE	1005 Noroeste	249,185,391	150,054,008	23,340,330	20,029,880	16,274,440	12,725,284	8,775,403	17,986,046
156	RM	Infiernillo	56,882,631	37,492,572	5,846,048	4,831,554	3,716,817	2,634,541	1,606,410	754,689
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	651,068,535	392,324,231	73,899,150	62,811,606	48,671,948	38,814,841	25,638,899	8,907,860
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	47,916,154	45,488,378	1,345,773	810,758	271,245			
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	13,722,774	12,919,556	481,884	267,774	53,560			
160	RM	CCC Samalayuca II	3,585,777	3,396,770	113,399	63,011	12,597			
161	RM	CCC El Sauz	14,496,482	12,579,385	739,050	560,131	362,362	192,790	62,764	
162	RM	CCC Huinala II	5,368,584	4,377,945	354,406	278,889	197,418	123,474	36,452	
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	51,292,059	48,667,216	1,574,781	875,056	175,006			
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	231,934,846	39,989,508	17,365,348	15,120,872	13,225,914	26,682,071	27,938,391	91,612,742
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	19,097,884	16,566,576	996,580	751,777	501,150	250,523	31,278	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	220,171,016	164,290,269	17,203,108	14,313,923	10,449,075	7,940,153	4,864,431	1,110,057
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	803,031,749	330,846,776	79,959,100	72,517,146	65,110,136	57,641,831	51,891,814	145,064,946
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	111,191,847	101,652,772	4,402,502	3,081,949	1,712,191	342,433		
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	302,954,834	99,679,645	45,086,223	39,802,061	33,577,635	28,375,919	23,058,919	33,374,432

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 5 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,625,536,147			395,850,065	363,535,770	331,221,488	298,907,193	1,236,021,631	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	163,606,365	27,974,414	29,042,273	25,754,222	20,453,459	18,959,122	16,622,697	24,800,178	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	4,662,346	2,984,644	492,362	410,475	299,260	245,141	169,949	60,515	
181 RM CN Laguna Verde	3,033,805,242	855,670,036	331,012,045	284,450,543	226,997,147	197,720,640	181,900,680	956,054,151	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	88,328,123	74,702,251	5,364,190	4,046,536	2,697,695	1,348,841	168,610		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	18,261,555	15,159,066	1,109,927	873,444	618,293	386,685	114,140		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	62,337,522	11,993,787	7,944,027	10,860,278	9,328,189	7,577,115	5,967,637	8,666,489	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,210,292,655	345,698,132	125,762,871	107,834,376	143,036,725	130,781,300	107,832,634	249,346,617	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	56,504,526	20,908,641	8,105,916	7,125,534	6,115,317	4,950,751	3,904,654	5,393,713	
190 SE 1120 Noroeste	233,508,821	66,267,292	5,039,151	32,859,515	21,274,786	17,768,218	23,519,145	66,780,714	
191 SE 1121 Baja California	22,091,498	9,408,178	2,452,970	2,203,721	1,958,749	1,614,587	1,325,389	3,127,904	
192 SE 1122 Golfo Norte	316,242,303	87,294,285	23,415,145	24,168,898	20,006,480	15,996,279	16,504,774	128,856,442	
193 SE 1123 Norte	12,237,966	7,216,794	1,340,690	1,151,943	1,003,665	704,431	488,956	331,487	
194 SE 1124 Bajío Centro	120,569,982	48,245,912	17,326,010	15,265,783	13,185,003	10,515,752	7,952,854	8,078,668	
195 SE 1125 Distribución	381,714,151	195,896,428	47,852,077	41,087,098	33,769,164	26,234,507	18,693,246	18,181,631	
197 SE 1127 Sureste	58,050,707	32,427,551	6,851,143	5,839,080	4,498,468	3,742,362	2,786,173	1,905,930	
198 SE 1128 Centro Sur	148,448,118	10,253,243	11,118,666	15,983,968	20,781,553	18,521,256	15,307,682	56,481,750	
199 SE 1129 Compensación redes	68,620,864	38,950,457	6,652,152	5,762,588	4,630,353	3,865,069	3,005,171	5,755,074	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	287,344,460	34,727,342	51,096,812	47,192,769	39,097,006	35,883,471	31,010,759	48,336,301	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	269,119,604	66,320,163	29,307,980	40,135,199	32,564,402	29,380,234	24,969,061	46,442,565	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	567,530,080	22,544,405	74,893,104	80,358,603	87,990,630	78,962,468	68,508,167	154,272,703	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	137,814,898	83,524,168	11,326,250	9,789,403	8,094,086	6,392,737	4,863,196	13,825,058	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	580,050,614	284,240,450	69,262,115	58,656,208	46,996,599	36,076,456	30,382,482	54,436,304	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	524,349,059	329,441,918	56,568,473	47,185,372	36,457,239	28,361,736	19,369,532	6,964,789	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	267,744,464	177,237,086	27,689,233	23,035,285	17,943,523	12,833,249	7,730,372	1,275,716	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	202,767,695	108,399,486	25,137,827	21,735,909	17,686,253	13,864,942	9,534,473	6,408,805	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	53,929,239	22,651,512	5,239,065	4,834,986	4,341,142	3,843,203	3,347,305	9,672,026	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,370,937,854	44,981,742	20,401,186	18,043,337	244,789,545	218,879,635	192,754,757	631,087,652	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	432,333,031	237,133,338	52,152,594	44,533,918	37,112,179	27,795,586	19,851,455	13,753,961	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	671,978,463	291,682,690	78,287,118	78,611,962	67,593,409	53,266,473	40,677,026	61,859,785	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	155,108,200	78,023,192	21,982,428	17,802,382	15,167,191	11,365,341	7,355,751	3,411,915	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,284,610,717	20,913,477	12,521,821	23,661,404	231,621,585	207,348,063	182,996,619	605,547,748	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	2,307,762,730	134,927,884	40,279,655	59,737,873	400,687,105	356,529,238	312,017,667	1,003,583,308	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	293,467,174	87,982,284	30,803,552	27,332,344	22,113,078	28,948,634	27,054,417	69,232,865	
216 RM CCC Poza Rica	526,165,263	7,439,159	7,983,937	77,102,389	86,309,808	76,725,389	67,145,117	203,459,464	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	533,253,110		62,373,857	80,823,444	68,384,641	63,994,996	58,126,159	199,550,013	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	188,119,321	97,868,745	25,451,179	21,743,475	17,423,913	13,319,176	8,650,408	3,662,425	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	144,691,417	51,775,542	21,568,248	18,551,338	14,581,567	13,152,750	11,677,523	13,384,449	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,296,296,185	749,335,223	445,085,953	405,190,487	346,027,071	309,364,874	267,407,322	773,885,255	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	12,241,268	5,241,704	1,876,888	1,603,329	1,396,941	980,460	680,550	461,396	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	6,965,790	3,363,386	909,064	783,614	599,859	526,084	420,316	363,467	
226 CCI CI Guerrero Negro III	95,856,267			20,674,875	18,168,839	15,662,790	13,156,741	28,193,022	
227 CG Los Humeros II	319,704,541	49,701,288	58,382,662	50,700,572	43,831,281	36,712,884	31,390,229	48,985,625	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	64,139,257	12,063,051	11,136,398	9,872,460	8,536,775	7,152,847	5,792,878	9,584,848	
229 CT TG Baja California II	634,429,172	14,852,838	50,584,638	45,396,468	40,208,311	82,128,241	88,270,871	312,987,805	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,459,432,000						156,481,000	1,302,951,000	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	187,062,759	14,775,111	2,730,403	2,261,935	1,718,951	23,485,267	28,420,522	113,670,570	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	33,225,738	19,693,752	3,690,635	3,128,554	2,337,231	1,988,519	1,495,273	891,774	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	180,505,000					24,492,000	30,381,000	125,632,000	
235 CCI Baja California Sur IV	333,020,571		16,775,941	61,551,269	55,050,606	48,239,932	41,584,270	109,818,553	
236 CCI Baja California Sur III	429,977,080	91,033,930	72,576,400	64,359,594	51,113,023	47,378,682	41,539,979	61,975,472	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	43,671,017				4,739,332	7,581,431	6,761,820	24,588,434	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	544,314,134	18,252,650	5,049,759	23,116,561	96,013,892	85,240,350	74,776,832	241,864,090	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	488,753,720	6,600,659	4,749,329	16,407,807	73,683,220	78,555,321	69,440,332	239,317,052	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,219,831,288	100,858,407	52,060,515	71,934,668	95,305,613	98,224,568	116,026,495	685,421,022	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	920,910,042	26,809,900	19,303,674	16,886,428	163,784,335	146,575,390	129,192,557	418,357,758	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	65,564,967	2,866,552	12,380,563	11,575,980	9,284,366	8,646,898	7,660,094	13,150,514	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	264,469,153	76,241,295	41,277,613	36,969,374	30,238,819	27,240,226	23,170,485	29,331,341	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	228,671,599		17,755,894	41,341,079	36,833,966	32,303,453	27,812,005	72,625,202	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	143,777,868	58,090,266	21,570,757	18,640,427	15,736,188	12,462,775	9,402,081	7,875,374	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	189,280,741	668,369	10,600,564	21,991,112	29,660,527	28,187,874	24,572,821	73,599,474	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	20,096,375	10,213,502	2,650,024	2,263,794	1,972,386	1,384,331	960,895	651,443	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,019,976,152	3,804,450	4,106,089	3,615,989	188,047,860	168,846,210	149,524,908	502,030,646	
257 CCI Santa Rosalía II	207,699,700						8,768,500	198,931,200	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,878,801,600					168,728,300	324,849,200	1,385,224,100	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	360,846,746		2,942,732	6,342,557	51,406,914	59,473,674	52,971,945	187,708,924	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	481,795,925	45,461	353,717	314,730	89,408,098	80,228,512	71,048,237	240,397,170	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,252,572,894			449,266,610	399,348,105	349,429,587	299,511,082	755,017,510	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	134,590,586	7,662,941	21,758,763	23,611,185	19,209,216	17,789,252	15,781,077	28,778,152	
264 CC Centro	3,967,535,000			753,831,000	674,479,000	595,127,000	515,775,000	1,428,323,000	
266 SLT 1603 Subestación Lago	264,836,000			14,885,000	46,761,000	41,925,000	37,089,000	124,176,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	92,651,000		7,085,000	16,133,000	14,443,000	12,766,000	11,076,000	31,148,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	123,721,676			21,368,685	20,413,887	18,145,686	15,877,472	47,915,946	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	15,845,713			2,942,771	2,640,950	2,339,129	2,037,308	5,885,555	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	263,172,000			48,874,800	43,859,400	38,851,800	33,836,400	97,749,600	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,055,869,191		22,384,687	79,039,974	157,039,805	218,593,258	193,679,252	385,132,215	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	694,768,399		119,273,557	114,780,133	102,026,782	89,273,444	76,520,093	192,894,390	
276 CH Nuevo Guerrero	10,427,233,700							10,427,233,700	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	508,996,319							508,996,319	
278 RM CT José López Portillo	1,089,849,800					46,637,500	138,944,000	904,268,300	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	309,795,200		14,307,800	54,873,000	49,249,200	43,617,600	37,993,800	109,753,800	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	217,737,000						42,400,800	175,336,200	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	176,434,700					8,149,700	31,254,600	137,030,400	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	108,441,489						20,139,132	88,302,357	
284 CG Los Humeros III	475,993,115				40,787,136	36,493,756	65,324,545	333,387,678	
285 CC Centro II	3,974,697,350							3,974,697,350	
286 CCI Baja California Sur V	528,739,848				56,289,610	92,003,470	82,057,144	298,389,624	
288 SLT 1722 Distribución Sur	136,338,800		6,297,200	24,148,800	21,676,200	19,195,800	16,715,400	48,305,400	
289 CH Chicoasén II	2,987,855,000					174,746,000	270,634,000	2,542,475,000	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	7,462,000					1,404,000	1,261,000	4,797,000	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	348,322,000				17,004,000	61,529,000	55,224,000	214,565,000	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	362,934,000			64,922,000	59,436,000	52,832,000	46,228,000	139,516,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	301,479,542		21,267,779	43,958,447	47,523,723	41,918,786	45,446,570	101,364,237	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	64,988,300		11,710,400	10,623,600	9,441,900	8,268,000	7,082,400	17,862,000	
296 CC Empalme I	2,672,664,800					492,741,600	438,443,200	1,741,480,000	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	433,596,423					83,046,717	74,230,611	276,319,095	
298 CC Valle de México II	2,790,709,688					228,054,645	486,904,457	2,075,750,586	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	222,450,150						20,970,521	201,479,629	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	34,050,328						6,469,567	27,580,761	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	104,428,675							104,428,675	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1,345,100,900						249,804,100	1,095,296,800	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,005,303,000				140,153,000	168,480,000	150,267,000	546,403,000	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	31,174,000		1,352,000	5,096,000	5,018,000	4,446,000	3,874,000	11,388,000	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	302,081,000			9,776,000	44,759,000	49,244,000	43,784,000	154,518,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	417,079,000			19,461,000	61,763,000	67,327,000	59,787,000	208,741,000	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	247,689,000			2,743,000	36,309,000	41,015,000	36,530,000	131,092,000	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	258,087,700						46,789,600	211,298,100	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	298,467,000					55,426,800	49,748,400	193,291,800	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,433,209,700					64,061,400	254,269,600	1,114,878,700	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	114,839,400				1,290,900	9,883,900	18,265,000	85,399,600	
313 CC Empalme II	2,625,568,400					407,578,600	438,765,600	1,779,224,200	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	442,951,730					83,503,862	74,790,820	284,657,048	
315 CCI Baja California Sur VI	379,184,000					53,339,000	63,948,300	261,896,700	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	58,747,000				9,269,000	9,789,000	8,710,000	30,979,000	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	260,065,000				19,344,000	47,775,000	40,508,000	152,438,000	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	60,853,000				9,607,000	10,140,000	9,022,000	32,084,000	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 9 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	176,033,000				9,464,000	29,705,000	28,106,000	108,758,000	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	295,893,000				2,951,000	50,232,000	48,659,000	194,051,000	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	196,279,200					36,455,094	32,713,200	127,110,906	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,698,121,061				315,369,704	283,016,175	250,678,909	849,056,273	
323 CC San Luis Potosí	4,137,733,600							4,137,733,600	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	109,786,300							109,786,300	
325 CC Lerdo (Norte IV)	4,646,513,300						620,018,100	4,026,495,200	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	708,929,000						131,657,500	577,271,500	
327 CG Los Azufres III Fase II	1,159,987,257						87,075,066	1,072,912,191	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	21,412,300						3,976,700	17,435,600	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	288,040,181							288,040,181	
330 CH Las Cruces	7,633,673,944							7,633,673,944	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	157,005,160						14,952,860	142,052,300	
332 CE Sureste II y III	7,709,300,677						648,854,999	7,060,445,678	
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	169,241,800							169,241,800	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	23,619,700						3,151,200	20,468,500	
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	93,709,200					12,714,000	15,771,600	65,223,600	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	533,949,000					27,383,200	78,288,600	428,277,200	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	666,472,300					29,331,900	96,473,000	540,667,400	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	726,770,200						134,970,680	591,799,520	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,374,441,213					626,681,315	562,406,871	2,185,353,027	

Cuadro 18