

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
<b>TOTAL</b>	<b>5,288,870,843,724</b>	<b>763,850,006,933</b>	<b>134,634,177,535</b>	<b>140,906,914,863</b>	<b>218,246,489,955</b>	<b>245,033,228,063</b>	<b>277,339,833,706</b>	<b>3,508,860,192,669</b>	
1 CG Cerro Prieto IV	11,193,871,104	9,350,539,133	891,524,062	951,807,909					
2 CC Chihuahua	53,424,353,099	44,146,182,509	2,774,931,484	3,277,766,401	3,225,472,705				
3 CCI Guerrero Negro II	1,536,987,335	1,474,543,265	62,444,070						
4 CC Monterrey II	44,908,235,866	40,710,999,095	4,197,236,771						
5 CD Puerto San Carlos II	4,910,268,649	4,910,268,649							
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	46,278,370,099	32,016,764,637	4,573,438,168	5,576,580,815	4,111,586,479				
7 CT Samalayuca II	89,572,521,870	63,607,187,813	5,434,900,094	6,403,925,801	3,531,682,856	3,531,682,856	3,531,571,225	3,531,571,225	
9 LT 211 Cable Submarino	6,736,702,349	6,736,702,349							
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	10,305,893,910	9,188,789,623	817,444,472	299,659,815					
11 LT 216 y 217 Noroeste	6,528,531,581	6,528,531,581							
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	10,331,688,484	9,690,240,742	641,447,742						
13 SE 218 Noroeste	5,135,803,894	4,817,395,999	183,714,973	134,692,922					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,932,042,009	2,932,042,009							
15 SE 220 Oriental-Centro	4,197,221,873	4,197,221,873							
16 SE 221 Occidental	5,678,174,528	5,084,567,579	593,606,949						
17 LT 301 Centro	2,364,756,251	2,364,756,251							
18 LT 302 Sureste	2,150,730,348	2,150,730,348							
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,686,020,284	1,686,020,284							
20 LT 304 Noroeste	1,754,977,497	1,754,977,497							
21 SE 305 Centro-Oriente	2,542,507,877	2,542,507,877							
22 SE 306 Sureste	2,341,488,045	2,341,488,045							
23 SE 307 Noreste	1,511,557,775	1,511,557,775							
24 SE 308 Noroeste	2,447,239,405	2,447,239,405							
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	14,958,177,091	10,930,423,348	1,155,580,647	877,486,545	664,895,517	664,895,517	664,895,517		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	32,123,377,286	28,423,956,041	1,271,969,829	333,057,348	698,131,356	698,131,356	698,131,356		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	15,335,993,361	13,579,759,492	995,203,066	86,862,568	224,722,745	224,722,745	224,722,745		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	20,276,258,223	18,419,154,780	937,384,331	245,448,229	224,756,961	224,756,961	224,756,961		
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,617,964,492	2,617,964,492							
30 LT 411 Sistema Nacional	7,987,931,601	6,102,216,055	101,016,110	139,212,840	548,495,532	548,495,532	548,495,532		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	10,329,462,325	7,494,762,899	431,999,997	186,046,874	603,687,500	703,586,858	909,378,197		
32 SE 401 Occidental - Central	2,894,257,223	2,894,257,223							
33 SE 402 Oriental - Peninsular	4,009,676,125	3,796,503,542	111,099,716	102,072,867					
34 SE 403 Noreste	3,376,466,249	3,376,466,249							
35 SE 404 Noroeste-Norte	2,197,111,605	2,197,111,605							
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,884,372,724	1,884,372,724							
37 SE 410 Sistema Nacional	8,295,393,041	8,295,393,041							
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	41,263,041,976	32,567,147,249	1,967,576,416	1,694,728,906	1,677,863,135	1,677,863,135	1,677,863,135		

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
39 LT 414 Norte-Occidental	3,845,274,069	3,051,439,209	101,285,704	116,320,295	192,076,287	192,076,287	192,076,287		
40 LT 502 Oriental - Norte	1,720,661,592	971,164,181	513,574,243	235,923,168					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	15,035,584,616	12,415,624,611	374,022,766	286,361,179	869,081,057	726,439,454	364,055,549		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	9,579,965,044	7,296,200,847	509,991,404	281,132,761	528,896,888	517,562,500	446,180,644		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	6,759,236,757	5,449,706,665	392,414,906	108,159,363	269,651,941	269,651,941	269,651,941		
44 SE 412 Compensación Norte	1,119,921,452	1,119,921,452							
45 SE 413 Noroeste - Occidental	4,671,406,116	2,849,140,567	267,881,133	76,911,185	492,491,077	492,491,077	492,491,077		
46 SE 503 Oriental	1,036,769,409	1,036,769,409							
47 SE 504 Norte - Occidental	2,810,191,995	2,756,066,131	54,125,864						
48 CCI Baja California Sur I	8,115,395,353	4,399,953,415	1,337,480,144	1,351,690,873	342,090,307	342,090,307	342,090,307		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	8,535,064,057	4,556,325,332	387,188,490	266,797,076	1,108,251,053	1,108,251,053	1,108,251,053		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	8,903,398,933	5,592,341,092	422,928,246	233,139,192	884,996,801	884,996,801	884,996,801		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	4,842,334,601	2,319,463,302	1,366,851,369	313,948,674	842,071,256				
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	4,691,315,395	1,304,672,681	2,158,838,149	495,858,142	243,982,141	243,982,141	243,982,141		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	5,160,736,048	866,615,256	3,596,986,549	495,709,708	201,424,535				
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,404,803,907	1,116,299,184	67,728,258	41,483,559	179,292,906				
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	656,507,748	626,684,838	29,822,910						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	660,176,725	385,639,826	68,825,770	59,281,573	48,809,852	48,809,852	48,809,852		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	7,180,704,375	4,309,573,658	425,875,411	195,636,519	749,872,929	749,872,929	749,872,929		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,656,117,216	1,347,429,902	147,069,598	67,560,090	94,057,626				
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	12,319,729,955	9,033,719,526	1,107,965,326	1,187,600,323	990,444,780				
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	28,056,781,883	17,898,024,664	3,013,162,295	3,183,594,284	1,320,666,880	1,320,666,880	1,320,666,880		
62 CCC Pacífico	118,887,782,468	19,904,832,064	2,312,629,280	1,859,137,124	6,115,759,000	6,949,722,000	7,174,856,000	74,570,847,000	
63 CH El Cajón	68,491,201,922	9,176,674,897	1,283,010,157	795,666,768	2,601,629,550	2,601,629,550	2,601,629,550	49,430,961,450	
64 LT Líneas Centro	844,834,614	258,719,903	22,799,660	33,515,495	529,799,556				
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	3,426,204,041	1,797,435,692	250,291,639	229,955,440	344,848,218	387,748,218	415,924,834		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	8,762,546,520	7,358,061,022	556,537,046	357,922,890	163,341,854	163,341,854	163,341,854		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,780,913,109	2,587,165,607	193,747,502						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	6,266,052,273	2,306,997,719	531,024,247	341,514,966	357,155,006	365,012,414	373,042,683	1,991,305,238	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	2,947,358,661	2,606,613,932	340,744,729						
70 LT Riviera Maya	3,120,083,109	1,897,556,037	103,837,396	63,600,407	351,696,423	351,696,423	351,696,423		

Cuadro 19

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
71 PRR Presa Reguladora Amata	2,873,913,666	2,699,590,569	110,736,262	63,586,835					
72 RM Adolfo López Mateos	3,171,761,320	3,019,049,163	124,187,778	28,524,379					
73 RM Altamira	2,187,412,760	1,059,413,615	138,026,655	79,257,490	211,731,000	222,274,000	232,947,000	243,763,000	
74 RM Botello	460,765,695	363,575,810	17,621,604	5,059,327	24,836,318	24,836,318	24,836,318		
75 RM Carbón II	2,922,354,084	2,536,492,101	155,240,423	17,828,395	70,931,055	70,931,055	70,931,055		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	1,339,288,899	1,208,507,482	33,824,479	29,880,994	67,075,944				
77 RM Dos Bocas	3,776,678,360	3,246,205,105	222,409,317	25,542,322		94,173,872	94,173,872		
78 RM Emilio Portes Gil	285,812,254	275,478,710	10,333,544						
79 RM Francisco Pérez Ríos	6,373,214,809	4,694,422,980	494,732,706	227,267,833	318,930,430	318,930,430	318,930,430		
80 RM Gomez Palacio	3,396,487,224	2,686,141,302	301,115,295	103,743,627	305,487,000				
82 RM Huinalá	248,131,455	243,872,395	3,633,188	625,872					
83 RM Ixtaczoquitlán	91,925,106	74,558,198	3,761,420	863,954	4,247,178	4,247,178	4,247,178		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,649,674,975	1,332,351,592	137,153,042	31,502,341	148,668,000				
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	4,820,115,053	4,493,288,384	265,780,268	61,046,401					
90 RM CT Puerto Libertad	1,116,381,253	1,006,150,600	94,032,146	16,198,507					
91 RM Punta Prieta	1,158,456,702	882,743,134	110,064,851	18,960,396	48,896,107	48,896,107	48,896,107		
92 RM Salamanca	2,882,766,991	2,048,610,486	389,603,487	67,115,295	377,437,723				
93 RM Tuxpango	1,781,861,276	1,560,457,847	51,255,516	17,659,122	50,829,597	50,829,597	50,829,597		
94 RM CT Valle de México	914,791,423	847,802,657	57,144,698	9,844,068					
95 SE Norte	449,643,753	397,131,215	24,976,237	27,536,301					
98 SE 705 Capacitores	298,242,204	269,949,628	14,745,315	13,547,261					
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,877,765,101	1,861,081,872	222,849,965	133,083,210	1,220,250,018	1,220,250,018	1,220,250,018		
100 SLT 701 Occidente-Centro	4,385,849,832	2,064,021,843	150,702,708	290,762,043	620,279,426	627,539,055	632,544,757		
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	8,918,201,747	3,447,533,960	180,299,106	57,977,426	1,223,834,781	1,281,669,675	1,339,518,466	1,387,368,333	
102 SLT 703 Noreste-Norte	1,582,848,787	827,186,828	359,654,919	173,477,304	222,529,736				
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	602,433,065	555,383,712	25,329,395	21,719,958					
104 SLT 706 Sistemas Norte	22,523,469,202	4,664,317,398	907,150,478	961,405,016	1,006,863,832	1,084,187,104	1,140,165,403	12,759,379,971	
105 SLT 709 Sistemas Sur	20,839,499,213	4,722,852,329	748,240,831	721,818,578	4,882,195,825	4,882,195,825	4,882,195,825		
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	19,105,999,419	14,998,809,215	876,296,954	966,117,386	754,925,288	754,925,288	754,925,288		
107 CCI Baja California Sur II	8,536,396,752	3,521,685,375	1,827,735,169	1,889,135,651	432,613,519	432,613,519	432,613,519		
108 LT 807 Durango I	3,013,209,823	1,171,976,923	178,822,735	91,182,832	1,571,227,333				
110 RM CCC Tula	700,146,629	503,566,804	70,883,306	40,702,519	84,994,000				
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,041,471,587	360,009,364	84,962,085	62,447,138	128,232,000	131,781,000	135,291,000	138,749,000	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,280,046,704	1,889,754,334	125,135,647	14,371,045	83,595,226	83,595,226	83,595,226		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,799,847,583	1,662,212,864	149,380,192	68,621,527	453,063,000	466,570,000			
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,853,761,846	2,102,416,446	158,533,583	54,619,773	179,397,348	179,397,348	179,397,348		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,258,528,705	4,098,574,298	421,330,013	77,419,394	801,229,000	859,976,000			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,057,572,543	1,283,181,289	91,275,548	41,929,706	312,910,000	328,276,000			

Cuadro 19

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
122 SE 811 Noroeste	867,966,229	428,841,231	69,884,308	32,103,097	337,137,593				
123 SE 812 Golfo Norte	564,181,449	178,146,904	12,905,360	19,761,326	353,367,859				
124 SE 813 División Bajío	5,555,451,486	2,084,473,482	276,316,872	126,933,066	1,022,576,022	1,022,576,022	1,022,576,022		
126 SLT 801 Altiplano	9,328,859,059	3,011,518,432	655,506,852	240,898,775	1,700,309,000	1,860,313,000	1,860,313,000		
127 SLT 802 Tamaulipas	6,282,013,634	2,378,075,531	536,407,781	246,412,322	1,499,420,000	1,621,698,000			
128 SLT 803 NOINE	34,659,547,000	2,934,490,000	844,389,000	950,339,000	1,056,289,000	1,243,697,000	1,376,635,000	26,253,708,000	
130 SLT 806 Bajío	40,395,209,933	5,270,974,020	334,946,469	215,412,444	6,103,448,000	6,543,095,000	6,959,225,000	14,968,109,000	
132 CE La Venta II	4,143,018,698	1,441,550,825	263,770,910	424,094,151	266,793,176	273,462,995	280,299,578	1,193,047,063	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	260,630,929	195,197,197	26,167,856	21,036,496	18,229,380				
138 SE 911 Noreste	1,654,249,285	302,498,300	290,391,452	133,398,577	463,980,478	463,980,478			
139 SE 912 División Oriente	4,085,689,712	219,261,029	57,876,273	37,221,678	792,059,125	890,080,893	997,298,562	1,091,892,152	
140 SE 914 División Centro Sur	10,525,627,320	497,930,433	515,034,117	558,773,644	605,800,572	656,353,711	687,494,691	7,004,240,152	
141 SE 915 Occidental	2,660,530,743	270,473,840	59,887,971	27,511,042	748,902,440	767,400,335	786,355,115		
142 SLT 901 Pacífico	4,902,578,382	1,627,927,171	212,817,332	293,288,879	842,699,000	922,207,000	1,003,639,000		
143 SLT 902 Istmo	7,575,211,904	1,933,153,768	782,045,888	269,439,248	2,239,887,000	2,350,686,000			
144 SLT 903 Cabo - Norte	9,664,931,848	1,779,972,753	764,580,583	234,152,802	2,295,408,570	2,295,408,570	2,295,408,570		
146 CH La Yesca	111,563,484,045	2,954,953,664	2,451,189,533	2,533,850,345	2,583,848,943	2,702,397,061	2,746,347,656	95,590,896,843	
147 CCC Baja California	21,317,692,162	5,122,850,785	3,255,850,962	2,841,747,415	2,398,227,000	2,481,934,000	2,566,291,000	2,650,791,000	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	2,581,588,633	1,512,603,807	342,286,191	251,580,355	118,779,570	118,779,570	118,779,570	118,779,570	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	4,347,961,319	2,640,733,654	615,011,670	678,050,373	137,757,516	138,204,053	138,204,053		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	3,644,555,733	1,992,528,096	471,041,090	432,768,999	149,548,399	149,548,399	149,548,399	299,572,351	
151 SE 1006 Central---Sur	9,108,632,611	92,085,240	260,918,008	167,802,895	921,053,380	1,036,995,778	1,144,064,753	5,485,712,557	
152 SE 1005 Noroeste	24,006,564,114	1,933,452,651	218,759,866	180,887,070	1,907,980,815	2,089,515,558	2,220,365,381	15,455,602,773	
156 RM Infiernillo	826,529,873	237,301,142	48,068,046	29,441,685	97,942,000	100,087,000	102,297,000	211,393,000	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,919,378,467	4,488,836,924	820,274,169	346,668,374	522,977,000	550,992,000	579,904,000	609,726,000	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,292,698,524	1,145,085,474	35,413,014	24,944,036	87,256,000				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	180,375,299	104,483,574	14,654,705	42,075,020	19,162,000				
160 RM CCC Samalayuca II	330,041,452	299,694,265	19,445,738	4,466,449	6,435,000				
161 RM CCC El Sauz	633,127,300	521,221,883	40,945,697	9,404,720	30,433,000	31,122,000			
162 RM CCC Huinala II	238,630,418	182,575,575	15,127,294	3,474,549	12,129,000	12,480,000	12,844,000		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,230,109,309	535,205,801	99,008,728	45,482,138	550,412,642				
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10,682,555,000	319,384,000	111,397,000	113,958,000	116,584,000	124,085,000	194,077,000	9,703,070,000	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,297,665,408	1,136,996,354	81,118,167	12,421,214	26,575,029	26,501,007	14,053,637		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	4,431,759,995	1,274,951,821	177,258,861	199,499,313	637,819,000	682,370,000	718,588,000	741,273,000	

Cuadro 19

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	60,462,731,056	17,639,816,428	1,688,461,008	1,352,516,620	3,878,758,000	4,005,898,000	4,123,639,000	27,773,642,000	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,779,639,577	1,347,077,485	302,989,830	66,809,262	511,862,000	550,901,000			
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	2,132,402,571	113,384,440	213,485,077	196,139,411	215,179,211	219,913,148	224,751,241	949,550,043	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	75,417,205,149			4,149,925,117	4,260,975,407	4,188,926,651	4,407,285,948	58,410,092,026	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,797,200,822		83,999,994	115,762,504	365,725,126	371,619,651	356,630,625	1,503,462,922	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	200,627,557	80,909,296	40,887,379	23,478,299	14,420,406	14,047,033	13,644,280	13,240,864	
181 RM CN Laguna Verde	49,941,634,613	9,446,203,715	1,283,648,054	1,857,478,844	2,186,210,000	2,251,795,000	2,319,356,000	30,596,943,000	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,295,505,355	1,878,032,130	134,767,438	100,601,787	61,750,000	60,788,000	59,566,000		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	625,943,214	376,430,353	62,917,270	52,535,210	43,138,381	43,823,000	47,099,000		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,988,285,769	360,719,554	126,771,541	1,419,494,674	277,433,000	283,816,000	290,342,000	1,229,709,000	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	59,467,885,035	1,644,025,630	527,642,193	620,507,212	1,716,559,000	1,801,748,000	1,843,179,000	51,314,224,000	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,180,864,152	92,489,527	77,621,466	100,143,030	73,605,129	93,509,000	108,992,000	634,504,000	
190 SE 1120 Noroeste	42,513,081,208	1,373,047,546	1,433,746,574	1,671,038,629	1,931,283,224	2,182,980,787	2,432,012,960	31,488,971,488	
191 SE 1121 Baja California	6,704,653,631	72,510,594	68,010,423	15,232,802	27,290,510	747,304,701	765,763,128	5,008,541,473	
192 SE 1122 Golfo Norte	67,076,937,083	1,350,502,868	1,531,472,436	1,871,401,298	2,247,153,207	2,662,036,468	3,119,653,329	54,294,717,477	
193 SE 1123 Norte	7,282,093,325	309,891,998	20,795,320	28,658,552	1,327,606,709	1,355,486,457	1,383,951,673	2,855,702,616	
194 SE 1124 Bajío Centro	39,246,756,224	214,303,505	95,303,260	93,330,861	3,660,461,480	4,208,657,726	4,802,255,029	26,172,444,363	
195 SE 1125 Distribución	25,607,963,810	925,926,443	340,526,472	469,288,040	2,557,067,942	2,844,229,245	3,134,106,872	15,336,818,796	
197 SE 1127 Sureste	2,773,299,620	181,249,445	101,523,058	93,274,311	390,262,067	439,639,616	492,908,975	1,074,442,148	
198 SE 1128 Centro Sur	28,822,500,824	2,930,288,400	136,140,550	82,864,925	1,933,727,965	2,095,121,470	2,254,540,145	19,389,817,369	
199 SE 1129 Compensación redes	1,977,802,255	295,062,339	57,713,734	42,419,598	155,782,068	160,455,529	165,269,195	1,101,099,792	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,952,951,060	363,656,475	430,668,706	395,676,879	604,591,000	832,455,000	1,095,419,000	6,230,484,000	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	22,293,182,899	1,112,777,900	163,337,291	258,628,708	1,304,511,000	1,553,877,000	1,817,036,000	16,083,015,000	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	34,806,902,000	229,957,000	317,057,000	433,433,000	650,507,000	823,823,000	1,131,702,000	31,220,423,000	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	5,385,140,709	883,014,158	163,873,307	188,198,244	268,281,000	314,444,000	365,352,000	3,201,978,000	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	45,528,314,000	3,084,224,000	1,218,126,000	1,374,607,000	1,538,082,000	1,708,798,000	1,905,748,000	34,698,729,000	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	9,328,329,153	3,384,685,707	982,480,616	992,919,473	795,337,140	794,489,319	793,645,086	1,584,771,812	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	5,328,427,533	1,071,357,001	253,666,114	262,187,718	894,251,800	921,079,900	948,711,400	977,173,600	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	6,215,839,591	728,962,702	145,647,814	142,734,865	511,707,833	527,059,065	542,870,848	3,616,856,464	

Cuadro 19

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,020,078,711	254,978,906	41,345,135	30,388,670	212,810,000	242,112,000	274,183,000	1,964,261,000	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	52,469,660,971	587,750,137	151,724,066	209,094,743	3,242,627,765	3,808,638,431	4,354,090,026	40,115,735,803	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	15,275,559,000	1,406,560,428	496,524,678	510,923,894	2,224,404,000	2,380,508,000	2,554,305,000	5,702,333,000	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	29,093,064,000	1,923,506,000	521,768,000	533,767,000	599,287,000	1,569,425,000	2,006,407,000	21,938,904,000	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,419,373,230	601,626,571	118,306,110	233,691,549	363,350,000	424,814,000	489,645,000	1,187,940,000	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	53,966,332,628	194,067,783	93,881,697	134,771,585	3,261,785,956	3,742,167,403	4,188,388,568	42,351,269,636	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	80,252,923,387	667,152,759	293,264,231	252,596,721	4,651,940,553	5,339,324,679	6,079,911,006	62,968,733,438	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	5,388,643,780	340,422,563	191,546,147	254,328,958	263,338,764	295,000,017	326,334,385	3,717,672,946	
216 RM CCC Poza Rica	8,359,690,599		33,239,999	672,157,200	730,568,800	700,492,000	698,980,100	5,524,252,500	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	9,919,032,643		226,933,148	375,290,695	512,265,000	483,262,000	493,750,400	7,827,531,400	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,303,967,509	417,976,299	200,392,998	230,138,831	109,212,506	122,407,506	130,047,411	93,791,958	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,618,426,373	1,469,508,170	643,470,594	335,006,880	657,814,703	672,286,628	687,076,936	2,153,262,462	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	327,800,282,602	15,650,960,000	10,336,560,000	10,623,600,000	10,836,020,000	11,574,550,000	11,725,686,297	257,052,906,305	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	256,499,425	45,477,185	34,961,511	20,075,549	28,860,377	30,117,243	31,372,900	65,634,660	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	116,925,692		14,784,003	6,173,999	15,137,239	15,470,260	15,810,600	49,549,591	
226 CCI CI Guerrero Negro III	2,621,851,661			181,919,478	191,497,917	197,939,378	204,389,380	1,846,105,508	
227 CG Los Humeros II	5,217,974,047	664,928,524	797,760,457	659,648,171	398,431,150	415,042,563	427,769,212	1,854,393,970	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,665,590,096	47,610,745	137,766,070	126,572,576	285,445,134	278,643,157	279,425,315	1,510,127,099	
229 CT TG Baja California II	8,310,226,210	62,320,622	608,901,930	560,063,647	819,573,898	478,316,488	526,494,319	5,254,555,306	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	12,819,053,000						1,042,756,000	11,776,297,000	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	5,509,010,000	110,123,000	29,939,000	30,628,000	31,330,000	69,173,000	118,326,000	5,119,491,000	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	1,072,863,051	119,576,444	163,435,168	97,601,439	95,706,000	114,894,000	135,941,000	345,709,000	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,650,023,000					70,733,000	91,039,000	3,488,251,000	
235 CCI Baja California Sur IV	5,528,559,738		441,051,000	446,313,972	457,533,921	464,315,891	473,123,521	3,246,221,433	
236 CCI Baja California Sur III	7,940,334,038	845,505,583	1,719,991,026	1,777,771,970	525,205,915	490,766,861	523,833,323	2,057,259,360	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,465,991,501				71,632,015	123,715,696	123,123,221	1,147,520,569	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	32,289,343,775	1,896,435,528	78,290,277	179,822,981	1,944,479,407	2,248,804,103	2,563,284,048	23,378,227,431	

Cuadro 19

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	30,893,727,033	40,865,513	1,101,000,290	1,280,987,396	1,478,921,392	1,696,442,605	1,935,339,536	23,360,170,301	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	85,181,133,882	3,187,017,431	3,430,071,671	3,815,653,478	4,127,741,241	4,415,432,840	4,718,698,244	61,486,518,977	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	39,865,028,632	1,373,814,845	121,030,715	148,262,634	2,481,052,457	2,836,171,221	3,217,836,362	29,686,860,398	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,608,799,988	37,147,084	277,068,545	127,278,359	109,577,000	163,566,000	242,086,000	3,652,077,000	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,163,592,382	420,786,236	931,806,967	299,634,179	367,783,000	387,296,000	483,353,000	2,272,933,000	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,397,106,000		160,667,000	246,675,000	349,271,000	475,124,000	558,597,000	3,606,772,000	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,497,329,068	355,914,533	173,997,408	167,853,127	204,373,000	209,079,000	334,802,000	1,051,310,000	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	19,112,324,998	296,823,475	422,640,829	564,369,585	723,861,840	903,190,509	1,104,676,586	15,096,762,174	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	817,682,021	123,370,715	34,419,073	59,292,233	100,958,000	120,679,000	123,461,000	255,502,000	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	31,138,333,265	30,052,061	89,761,958	41,234,401	1,660,461,244	1,928,490,993	2,222,093,432	25,166,239,176	
257 CCI Santa Rosalía II	3,514,259,723						124,210,489	3,390,049,234	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	10,285,444,000					474,682,000	908,934,000	8,901,828,000	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	60,311,988,828		1,927,638,180	2,495,338,300	3,024,882,562	3,603,082,275	4,171,979,825	45,089,067,686	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	20,962,262,451	23,932,389	18,509,361	19,131,164	1,406,365,857	1,665,930,422	1,816,234,225	16,012,159,033	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	186,993,976,000			6,578,416,000	6,803,719,000	6,959,797,000	7,225,491,000	159,426,553,000	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,436,616,962	65,925,613	390,949,026	107,755,323	150,878,000	169,455,000	191,022,000	1,360,632,000	
264 CC Centro	264,974,728,967			6,329,172,174	6,659,731,949	6,891,588,028	7,401,429,425	237,692,807,391	
266 SLT 1603 Subestación Lago	7,460,401,000			179,881,000	183,833,000	187,876,000	372,892,000	6,535,919,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,872,740,000		65,442,000	112,580,000	178,607,000	261,794,000	301,405,000	1,952,912,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	2,795,827,619			74,398,038	91,804,791	96,373,355	101,431,876	2,431,819,559	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	151,382,959			7,231,406	13,008,307	14,053,507	15,092,402	101,997,337	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	87,510,253,038			3,150,657,614	4,447,690,546	5,625,378,070	6,668,291,513	67,618,235,295	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	330,957,524,001		15,682,601,558	17,090,713,211	18,621,793,528	20,287,735,637	22,101,753,700	237,172,926,367	
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	6,524,847,472		409,579,235	528,068,255	545,676,560	581,600,734	599,753,492	3,860,169,196	
276 CH Nuevo Guerrero	107,022,255,366							107,022,255,366	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	2,202,218,954							2,202,218,954	
278 RM CT José López Portillo	10,599,526,600					185,728,400	590,838,300	9,822,959,900	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	214,666,337,535		4,712,891,937	5,929,664,507	6,827,927,821	7,558,870,475	8,122,756,278	181,514,226,517	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	7,307,131,273					46,515,677	663,390,026	6,597,225,570	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	48,293,285,651		1,232,219,534	1,536,655,224	1,869,299,939	2,232,436,505	2,628,528,188	38,794,146,261	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,644,625,233					384,439,484	494,452,361	4,765,733,388	
284 CG Los Humeros III	6,345,324,401				196,005,823	236,544,737	370,609,239	5,542,164,602	
285 CC Centro II	67,070,744,403							67,070,744,403	

Cuadro 19

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
286 CCI Baja California Sur V	28,337,032,581				478,561,408	660,528,128	681,263,570	26,516,679,475	
288 SLT 1722 Distribución Sur	52,646,439,105		618,005,362	839,225,257	1,080,530,620	1,343,422,431	1,629,507,100	47,135,748,335	
289 CH Chicoasén II	49,535,581,368					839,891,429	1,116,285,053	47,579,404,886	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	541,076,705					37,643,931	51,276,043	452,156,731	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,522,804,000				183,274,000	187,044,000	190,892,000	3,961,594,000	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	5,443,828,000			513,435,000	521,261,000	450,177,000	459,628,000	3,499,327,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,545,829,000		167,934,000	171,600,000	175,110,000	178,607,000	182,091,000	1,670,487,000	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	821,418,000		67,158,000	68,575,000	70,005,000	71,474,000	72,982,000	471,224,000	
296 CC Empalme I	54,006,916,197					4,394,012,363	4,401,667,153	45,211,236,681	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,108,000,962					391,603,602	358,693,179	3,357,704,181	
298 CC Valle de México II	72,738,765,242					4,441,608,899	5,868,738,967	62,428,417,376	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,062,159,193						326,749,462	4,735,409,731	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,307,845,968						96,632,601	1,211,213,367	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	1,554,755,761							1,554,755,761	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	8,607,176,994						671,975,863	7,935,201,131	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	14,050,400,000				512,226,000	610,298,000	747,617,000	12,180,259,000	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,024,153,000		18,850,000	27,716,000	40,612,000	67,158,000	100,984,000	768,833,000	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	14,133,990,000			65,455,000	304,590,000	430,781,000	597,428,000	12,735,736,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,836,880,000			68,484,000	854,568,000	836,953,000	842,413,000	6,234,462,000	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,331,744,000			58,435,000	126,750,000	141,323,000	160,914,000	2,844,322,000	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	19,318,419,341						904,173,426	18,414,245,915	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	64,140,207,339					2,759,770,390	3,793,941,749	57,586,495,200	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	12,694,251,700					520,140,400	1,226,659,200	10,947,452,100	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,383,678,400				1,466,400	43,798,300	98,654,400	1,239,759,300	
313 CC Empalme II	53,195,188,553					3,736,445,895	4,546,662,042	44,912,080,616	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,891,541,928					273,230,568	418,698,514	4,199,612,846	
315 CCI Baja California Sur VI	5,334,712,201					439,333,388	497,279,432	4,398,099,381	



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA  
DIRECTA**

( 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	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	763,178,000				31,187,000	46,345,000	58,370,000	627,276,000	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,642,391,000				49,673,000	145,821,000	231,140,000	4,215,757,000	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	3,764,592,000				25,727,000	56,992,000	106,522,000	3,575,351,000	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,888,014,000				40,430,000	98,384,000	125,307,000	3,623,893,000	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	13,162,214,000				14,105,000	252,928,000	341,341,000	12,553,840,000	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	26,011,794,861					871,994,604	1,392,005,043	23,747,795,214	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26,893,390,966				2,471,116,271	2,493,535,525	2,545,899,759	19,382,839,411	
323 CC San Luis Potosí	85,601,041,513							85,601,041,513	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	4,932,064,891							4,932,064,891	
325 CC Lerdo (Norte IV)	94,346,232,890						6,296,981,639	88,049,251,251	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	5,887,150,737						385,238,295	5,501,912,442	
327 CG Los Azúfres III Fase II	2,348,670,870						153,230,181	2,195,440,689	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	122,129,423						11,158,758	110,970,665	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,209,893,998						33,845,968	2,176,048,030	
330 CH Las Cruces	51,703,984,228						506,432,953	51,197,551,275	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	944,538,985						72,282,977	872,256,008	
332 CE Sureste II y III	25,950,366,065						1,784,423,004	24,165,943,061	
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,182,415,654							5,182,415,654	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	360,414,743						12,632,737	347,782,006	
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	2,939,759,498					30,804,813	161,941,026	2,747,013,659	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,148,048,651					98,662,317	377,610,922	9,671,775,412	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,746,185,774					93,885,571	786,732,050	8,865,568,153	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	44,320,696,511						2,250,730,066	42,069,966,445	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	32,178,482,271					2,663,394,279	2,695,510,506	26,819,577,486	

Cuadro 19