

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	4,605,250,871,139	644,636,811,289	129,625,466,964	141,247,962,850	201,562,454,218	220,476,909,602	249,944,731,860	3,017,756,534,356	
1 CG Cerro Prieto IV	10,709,128,621	8,589,301,950	632,791,417	711,890,348	775,144,906				
2 CC Chihuahua	51,787,928,215	39,336,529,894	4,293,117,599	1,905,825,940	3,126,227,391	3,126,227,391			
3 CCI Guerrero Negro II	1,434,304,091	1,255,118,395	135,949,754	43,235,942					
4 CC Monterrey II	45,994,364,879	35,857,639,339	4,887,684,862	2,641,744,904	2,607,295,774				
5 CD Puerto San Carlos II	4,759,183,460	4,759,183,460							
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	42,132,333,589	28,867,690,481	2,718,694,478	2,575,796,378	3,985,076,126	3,985,076,126			
7 CT Samalayuca II	83,344,846,789	57,062,491,418	5,714,419,599	3,452,965,513	3,423,123,887	3,423,015,691	3,423,015,691	6,845,814,990	
9 LT 211 Cable Submarino	6,529,419,199	6,529,419,199							
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	9,549,852,945	8,485,025,849	379,741,484	229,460,616	455,624,996				
11 LT 216 y 217 Noreste	6,327,653,686	6,327,653,686							
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	10,615,263,472	8,144,605,198	1,624,437,839	846,220,435					
13 SE 218 Noreste	5,075,193,160	4,498,759,831	137,054,723	86,128,610	353,249,996				
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,841,825,331	2,841,825,331							
15 SE 220 Oriental-Centro	4,068,076,584	4,068,076,584							
16 SE 221 Occidental	4,962,324,515	4,962,324,515	202,608,630	254,648,646					
17 LT 301 Centro	2,291,994,521	2,291,994,521							
18 LT 302 Sureste	2,084,554,029	2,084,554,029							
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,634,142,737	1,634,142,737							
20 LT 304 Noreste	1,700,978,190	1,700,978,190							
21 SE 305 Centro-Oriente	2,464,276,865	2,464,276,865							
22 SE 306 Sureste	2,269,442,261	2,269,442,261							
23 SE 307 Noreste	1,465,048,306	1,465,048,306							
24 SE 308 Noreste	2,371,939,730	2,371,939,730							
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	14,143,130,855	9,639,095,041	1,281,849,849	644,437,193	644,437,193	644,437,193	644,437,193	644,437,193	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	30,654,716,952	26,073,967,410	1,375,468,063	498,679,915	676,650,391	676,650,391	676,650,391	676,650,391	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,283,641,384	11,392,312,756	1,802,287,633	217,808,199	217,808,199	217,808,199	217,808,199	217,808,199	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	19,023,672,022	16,131,903,088	1,802,562,124	217,841,362	217,841,362	217,841,362	217,841,362	217,841,362	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noreste	2,608,995,351	2,473,066,916	135,928,435						
30 LT 411 Sistema Nacional	8,672,831,808	5,592,062,838	531,618,746	422,675,240	531,618,746	531,618,746	531,618,746	531,618,746	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	10,330,599,069	6,761,935,014	508,114,328	403,987,538	508,114,328	585,112,500	681,938,032	881,397,329	
32 SE 401 Occidental - Central	2,805,203,156	2,805,203,156							
33 SE 402 Oriental - Peninsular	3,997,046,983	2,901,887,743	122,864,402	135,458,001	836,836,837				
34 SE 403 Noreste	3,272,574,979	3,272,574,979							
35 SE 404 Noreste-Norte	2,129,508,171	2,129,508,171							
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,884,735,166	1,733,039,570	151,695,596						
37 SE 410 Sistema Nacional	8,040,150,178	8,040,150,178							
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	41,073,524,995	27,828,854,450	5,113,487,660	1,626,236,577	1,626,236,577	1,626,236,577	1,626,236,577	1,626,236,577	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	
39 LT	414 Norte-Occidental	3,604,690,869	2,505,001,364	168,858,270	186,166,247	186,166,247	186,166,247	186,166,247	186,166,247	
40 LT	502 Oriental - Norte	1,015,531,990	661,464,972	40,801,975	35,987,339	277,277,704				
41 LT	506 Saltillo-Cañada	14,473,061,240	10,898,512,632	480,073,255	352,853,840	842,340,101	842,340,101	704,087,471	352,853,840	
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	8,722,445,057	6,044,590,265	432,452,009	286,066,998	512,623,138	512,623,138	501,637,500	432,452,009	
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	6,593,415,620	4,464,844,424	821,796,406	261,354,958	261,354,958	261,354,958	261,354,958	261,354,958	
44 SE	412 Compensación Norte	1,165,009,544	1,015,013,209	149,996,335						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	4,486,907,059	2,283,545,099	142,717,579	151,294,361	477,337,505	477,337,505	477,337,505	477,337,505	
46 SE	503 Oriental	1,047,563,647	967,057,194	80,506,453						
47 SE	504 Norte - Occidental	2,679,254,552	2,256,733,031	205,097,962	217,423,559					
48 CCI	Baja California Sur I	7,272,289,481	3,729,037,876	1,102,639,129	1,114,354,672	331,564,451	331,564,451	331,564,451	331,564,451	
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	9,454,626,545	3,596,728,123	487,143,317	1,074,151,021	1,074,151,021	1,074,151,021	1,074,151,021	1,074,151,021	
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	9,385,118,630	4,318,268,812	778,019,168	857,766,130	857,766,130	857,766,130	857,766,130	857,766,130	
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,831,881,635	2,044,653,687	89,887,379	99,100,827	782,078,371	816,161,371			
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	2,133,340,991	1,108,356,784	29,332,233	49,751,982	236,474,998	236,474,998	236,474,998	236,474,998	
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	1,294,858,165	532,101,087	177,076,507	195,226,857	195,226,857	195,226,857			
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,451,464,636	766,211,091	163,924,942	173,776,201	173,776,201	173,776,201			
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	709,815,557	572,231,634	49,777,106	87,806,817					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	621,670,630	295,878,278	89,252,302	47,308,010	47,308,010	47,308,010	47,308,010	47,308,010	
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	7,868,031,446	3,548,433,761	685,598,105	726,799,916	726,799,916	726,799,916	726,799,916	726,799,916	
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,462,548,351	1,081,563,286	107,494,430	91,163,545	91,163,545	91,163,545			
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	10,694,722,070	6,717,266,323	1,097,547,079	959,969,556	959,969,556	959,969,556			
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	23,751,088,137	15,600,981,287	1,749,951,970	1,280,030,976	1,280,030,976	1,280,030,976	1,280,030,976	1,280,030,976	
62 CCC	Pacífico	105,020,042,400	14,382,232,200	5,346,961,200	5,380,489,800	5,608,171,800	5,927,581,800	6,735,884,400	61,638,721,200	
63 CH	El Cajón	68,982,724,731	8,475,194,852	1,614,236,690	896,966,759	2,521,579,410	2,521,579,410	2,521,579,410	50,431,588,200	
64 LT	Lineas Centro	1,203,860,172	171,206,507	24,206,755	20,529,193	474,419,686	513,498,031			
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	3,346,157,230	1,572,299,342	231,374,178	196,223,101	233,078,454	334,237,504	375,817,504	403,127,147	
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,881,648,831	6,023,346,726	1,066,722,350	158,315,951	158,315,951	158,315,951	158,315,951	158,315,951	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,602,175,399	2,208,042,460	325,187,037	68,945,902					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,782,457,004	1,579,336,971	1,014,430,435	260,893,080	338,713,906	346,165,621	353,781,263	1,889,135,728	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	2,380,898,532	1,744,274,271	344,479,313	292,144,948					
70 LT	Riviera Maya	3,503,078,184	1,559,941,248	313,643,308	265,993,648	340,874,995	340,874,995	340,874,995	340,874,995	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	2,806,304,583	2,541,608,143	128,487,416	68,104,512	68,104,512				
72 RM	Adolfo López Mateos	3,471,398,190	2,322,668,588	947,781,652	100,473,975	100,473,975				
73 RM	Altamira	2,408,752,017	878,077,746	295,976,104	156,881,567	195,123,600	205,216,200	215,434,800	462,042,000	
74 RM	Botello	474,676,110	308,900,516	45,414,974	24,072,124	24,072,124	24,072,124	24,072,124	24,072,124	
75 RM	Carbón II	2,826,422,081	2,158,423,014	324,256,262	68,748,561	68,748,561	68,748,561	68,748,561	68,748,561	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,324,705,726	1,007,016,356	122,653,163	65,012,069	65,012,069	65,012,069			
77 RM	Dos Bocas	3,714,922,738	2,828,032,541	430,509,127	91,276,214	91,276,214	91,276,214	91,276,214	91,276,214	
78 RM	Emilio Portes Gil	261,152,299	230,513,900	24,795,603	5,842,796					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	5,730,582,803	3,484,050,872	700,946,001	309,117,186	309,117,186	309,117,186	309,117,186	309,117,186	
80 RM	Gomez Palacio	3,189,194,405	2,316,585,802	238,228,238	50,508,965	287,784,000	296,087,400			
82 RM	Huinalá	286,004,515	206,428,686	48,717,774	15,493,653	15,364,402				
83 RM	Ixtaczoquitlán	94,767,803	64,477,502	9,707,821	4,116,496	4,116,496	4,116,496	4,116,496	4,116,496	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,768,731,049	1,013,120,716	335,599,312	142,307,021	133,610,400	144,093,600			
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	5,232,632,666	3,663,130,349	1,051,145,096	222,862,979	295,494,242				
90 RM	CT Puerto Libertad	1,148,778,629	837,186,387	182,883,582	58,162,255	70,546,405				
91 RM	Punta Prieta	1,062,888,939	702,492,904	131,990,582	41,976,812	44,253,808	47,391,611	47,391,611	47,391,611	
92 RM	Salamanca	2,608,301,077	1,675,255,252	169,630,826	53,947,492	343,643,252	365,824,255			
93 RM	Tuxpango	1,766,047,839	1,364,810,568	154,909,226	49,265,609	49,265,609	49,265,609	49,265,609	49,265,609	
94 RM	CT Valle de México	937,979,810	741,085,506	133,295,337	42,391,768	21,207,199				
95 SE	Norte	712,460,964	262,626,411	66,226,709	56,165,344	327,442,500				
98 SE	705 Capacitores	575,338,327	189,371,624	40,764,780	34,571,666	310,630,257				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	6,915,329,783	1,395,132,757	427,136,749	362,244,821	1,182,703,864	1,182,703,864	1,182,703,864	1,182,703,864	
100 SLT	701 Occidente-Centro	4,521,753,721	1,824,952,160	154,597,426	131,241,625	588,456,603	601,193,905	608,230,161	613,081,841	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	9,413,607,988	3,107,943,040	53,008,402	51,136,546	1,130,125,399	1,186,178,326	1,242,233,685	2,642,982,590	
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,269,535,048	742,876,948	46,077,217	53,340,134	211,558,082	215,682,667			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	605,309,444	435,738,001	57,278,756	61,395,667	50,897,020				
104 SLT	706 Sistemas Norte	49,139,987,400	7,005,789,000	1,785,798,000	1,902,877,200	1,991,291,400	2,080,461,600	2,142,214,200	32,231,556,000	
105 SLT	709 Sistemas Sur	24,127,206,754	3,619,361,162	1,005,444,922	574,503,010	4,731,974,415	4,731,974,415	4,731,974,415	4,731,974,415	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	18,468,196,224	12,695,874,357	2,364,307,155	481,227,440	731,696,818	731,696,818	731,696,818	731,696,818	
107 CCI	Baja California Sur II	7,155,204,953	3,523,237,816	981,180,976	973,576,825	419,302,334	419,302,334	419,302,334	419,302,334	
108 LT	807 Durango I	3,979,788,346	847,956,109	77,010,469	62,828,993	1,469,110,898	1,522,881,877			
110 RM	CCC Tula	832,205,922	383,916,192	138,774,271	147,114,059	80,022,600	82,378,800			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,108,155,711	266,920,390	75,234,474	127,609,247	120,771,000	124,286,400	127,726,200	265,608,000	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,772,122,458	1,770,939,777	382,149,621	81,023,065	294,940,800	81,023,065	81,023,065	81,023,065	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	3,063,207,710	1,354,476,312	274,552,274	116,420,724	426,421,800	439,122,600	452,214,000		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,996,138,024	1,672,291,618	526,277,367	111,580,925	164,355,824	173,877,430	173,877,430	173,877,430	
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,641,020,020	3,256,371,757	952,178,938	100,940,125	721,438,200	776,575,800	833,515,200		
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,557,145,795	1,025,807,164	335,977,916	284,935,115	288,968,400	303,282,000	318,175,200		

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	
122 SE 811 Noroeste	1,052,197,599	333,225,534	40,545,628	44,701,562	306,960,746	326,764,129			
123 SE 812 Golfo Norte	844,186,745	153,041,527	13,426,321	14,802,518	320,421,377	342,495,002			
124 SE 813 División Bajío	6,019,222,708	1,791,042,020	139,743,979	154,067,735	961,032,542	991,112,144	991,112,144	991,112,144	
126 SLT 801 Altiplano	9,679,905,584	2,631,781,177	120,870,779	173,817,428	1,499,299,200	1,647,991,800	1,803,072,600	1,803,072,600	
127 SLT 802 Tamaulipas	7,047,867,810	1,740,004,573	481,150,669	510,065,968	1,291,563,000	1,453,284,000	1,571,799,600		
128 SLT 803 NOINE	34,659,601,200	2,196,054,000	738,435,600	844,389,000	950,342,400	1,056,295,800	1,243,695,600	27,630,388,800	
130 SLT 806 Bajío	44,627,906,748	4,984,329,810	325,618,058	301,554,880	5,506,338,600	5,915,649,600	6,341,769,000	21,252,646,800	
132 CE La Venta II	4,202,207,364	1,553,888,208	227,798,865	202,850,512	266,023,976	258,584,155	265,048,749	1,428,012,899	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	244,936,490	160,430,067	28,224,781	20,944,690	17,668,476	17,668,476			
138 SE 911 Noreste	1,637,602,157	245,407,857	22,453,074	20,628,758	449,704,156	449,704,156	449,704,156		
139 SE 912 División Oriente	13,498,030,312	167,019,665	514,724,213	601,583,535	680,872,878	767,688,075	862,693,789	9,903,448,157	
140 SE 914 División Centro Sur	7,771,336,497	109,327,642	373,281,854	499,186,913	541,580,609	587,160,554	636,158,212	5,024,640,713	
141 SE 915 Occidental	3,246,193,149	193,742,589	53,403,550	58,877,406	708,362,726	725,859,288	743,788,017	762,159,573	
142 SLT 901 Pacífico	13,178,894,400	1,440,243,000	542,808,000	637,799,400	733,042,800	816,769,800	893,831,400	8,114,400,000	
143 SLT 902 Istmo	8,544,413,771	1,714,322,295	142,284,883	181,002,793	2,057,479,200	2,170,967,400	2,278,357,200		
144 SLT 903 Cabo - Norte	10,530,489,866	1,558,811,810	76,459,408	112,395,326	2,108,481,480	2,224,780,614	2,224,780,614	2,224,780,614	
146 CH La Yesca	108,130,761,460	500,598,139	2,363,433,874	2,375,768,317	2,455,885,719	2,504,345,899	2,619,246,382	95,311,483,130	
147 CCC Baja California	19,283,338,896	3,798,355,364	1,803,679,706	1,648,694,426	2,246,050,800	2,324,435,400	2,405,566,800	5,056,556,400	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	2,072,826,202	1,154,310,948	159,736,878	183,154,306	115,124,814	115,124,814	115,124,814	230,249,628	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	3,415,249,516	2,047,607,905	536,793,377	295,907,346	133,518,823	133,518,823	133,951,621	133,951,621	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	3,186,234,072	1,509,597,722	436,396,325	370,097,645	144,946,910	144,946,910	144,946,910	435,301,650	
151 SE 1006 Central----Sur	15,004,275,051	32,866,281	495,607,430	683,409,523	789,849,308	892,713,276	1,005,088,216	11,104,741,017	
152 SE 1005 Noroeste	24,742,201,136	1,699,325,094	185,249,912	183,814,218	1,667,223,218	1,849,273,713	2,025,222,772	17,132,092,209	
156 RM Infiernillo	864,802,827	192,910,586	47,863,885	35,179,956	92,874,600	94,928,400	97,007,400	304,038,000	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,783,372,587	3,512,770,557	1,283,212,615	312,875,615	480,564,000	506,885,400	534,038,400	1,153,026,000	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,388,972,039	860,093,805	294,131,149	71,715,685	78,460,200	84,571,200			
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	233,317,514	85,881,600	17,581,183	93,188,731	18,093,600	18,572,400			
160 RM CCC Samalayuca II	336,046,485	250,475,462	51,321,942	21,762,481	6,249,600	6,237,000			
161 RM CCC El Sauz	791,542,661	464,554,857	167,462,329	71,010,475	28,854,000	29,496,600	30,164,400		
162 RM CCC Huinala II	252,805,593	143,877,976	42,966,693	18,219,524	11,440,800	11,755,800	12,096,000	12,448,800	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,558,565,657	432,442,597	35,532,693	39,174,799	517,938,700	533,476,868			
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10,682,557,200	210,495,600	108,889,200	111,396,600	113,954,400	116,575,200	124,084,800	9,897,161,400	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,269,137,179	874,633,032	274,565,819	29,106,617	25,767,567	25,757,336	25,685,591	13,621,217	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	4,661,168,817	1,081,706,939	121,191,223	187,058,655	576,702,000	618,193,800	661,374,000	1,414,942,200	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	62,720,091,454	13,930,289,541	4,420,185,462	2,178,907,051	3,632,832,000	3,759,411,600	3,882,639,600	30,915,826,200	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,622,912,351	703,003,920	232,576,810	197,243,021	460,026,000	496,112,400	533,950,200		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,533,290,175	120,372,475	1,029,731,800	619,243,267	204,068,794	208,558,312	213,146,590	1,138,168,937	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	73,096,675,758				4,022,235,113	4,129,868,471	4,060,036,600	60,884,535,574	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	3,810,965,131		223,948,355	340,231,009	343,782,571	354,472,045	360,185,200	2,188,345,951	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	175,996,624	21,823,591	41,848,821	44,363,781	14,311,004	13,976,701	13,614,817	26,057,909	
181 RM CN Laguna Verde	50,194,246,750	6,383,445,957	3,839,245,603	1,709,387,190	2,057,227,200	2,118,942,000	2,182,509,000	31,903,489,800	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,219,833,073	1,444,717,714	472,900,025	65,171,534	60,543,000	59,850,000	58,917,600	57,733,200	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	538,222,481	297,200,924	67,646,956	9,322,601	36,502,200	39,425,400	42,474,600	45,649,800	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,075,647,400	198,210,600	146,008,800	150,784,200	248,094,000	268,896,600	275,083,200	1,788,570,000	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	56,212,871,400	1,293,768,000	721,425,600	811,918,800	1,444,816,800	1,716,561,000	1,801,737,000	48,422,644,200	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,071,142,304	48,510,630	41,133,065	43,605,009	49,266,000	77,376,600	90,631,800	720,619,200	
190 SE 1120 Noroeste	33,306,106,075	150,683,828	1,180,116,101	1,389,631,295	1,619,622,056	1,871,859,125	2,115,812,147	24,978,381,523	
191 SE 1121 Baja California	7,650,333,862	54,921,082	15,358,417	22,012,452	572,626,984	664,470,526	724,310,710	5,596,633,691	
192 SE 1122 Golfo Norte	46,564,355,388	216,128,215	1,092,820,718	1,484,350,207	1,813,819,720	2,178,010,031	2,580,127,654	37,199,098,843	
193 SE 1123 Norte	8,250,496,279	220,791,224	34,394,270	25,279,783	1,260,291,161	1,286,757,272	1,313,779,181	4,109,203,388	
194 SE 1124 Bajío Centro	113,303,687,868	102,912,554	2,064,223,841	2,526,545,700	3,029,183,325	3,547,831,896	4,079,160,565	97,953,829,987	
195 SE 1125 Distribución	37,975,276,344	509,827,538	1,737,940,806	1,992,203,073	2,224,219,927	2,478,388,928	2,756,714,499	26,275,981,573	
197 SE 1127 Sureste	2,944,494,817	114,779,246	81,951,421	90,351,437	333,921,533	378,254,003	426,112,243	1,519,124,934	
198 SE 1128 Centro Sur	45,552,826,395	2,796,913,098	1,412,175,316	1,592,034,192	1,730,416,073	1,874,228,643	2,030,656,194	34,116,402,879	
199 SE 1129 Compensación redes	2,032,524,725	212,081,436	74,357,728	65,583,517	146,591,046	150,988,774	155,518,436	1,227,403,788	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,563,626,800	214,641,000	169,142,400	276,078,600	410,445,000	585,988,200	806,841,000	7,100,490,600	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24,098,067,000	1,344,306,600	507,591,000	998,461,800	1,127,989,800	1,264,372,200	1,506,065,400	17,349,280,200	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	34,806,870,000		229,950,000	317,053,800	433,427,400	650,512,800	823,825,800	32,352,100,200	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	5,027,145,783	618,761,985	85,127,994	81,339,804	219,555,000	260,026,200	304,768,800	3,457,566,000	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	38,771,422,200	2,015,836,200	1,068,379,200	1,218,369,600	1,374,609,600	1,538,082,000	1,708,799,400	29,847,346,200	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	10,907,017,721	5,098,988,060	629,949,802	560,245,858	771,690,440	770,865,228	770,043,494	2,305,234,839	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	5,630,991,534	937,535,898	102,072,550	123,788,486	841,492,260	866,736,360	892,738,980	1,866,627,000	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	6,300,069,136	599,274,219	72,717,296	108,019,624	481,517,455	495,962,977	510,841,863	4,031,735,702	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,999,883,612	182,434,354	18,564,638	21,832,020	166,559,400	206,262,000	234,662,400	2,169,568,800		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	84,402,429,614	429,173,325	1,549,221,232	2,045,647,800	2,593,869,793	3,142,854,603	3,691,449,556	70,950,213,305		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	16,056,383,868	920,443,482	346,815,554	334,568,632	1,988,746,200	2,155,960,800	2,307,261,600	8,002,587,600		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	29,093,072,400	1,413,480,600	510,035,400	521,766,000	533,761,200	599,293,800	1,569,430,800	23,945,304,600		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,524,446,800	305,953,200	197,731,800	249,933,600	305,096,400	363,346,200	424,809,000	1,677,576,600		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	58,470,136,855	114,112,920	1,609,904,255	2,157,860,817	2,692,143,040	3,161,423,311	3,627,023,791	45,107,668,721		
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	131,701,544,504	300,343,113	2,768,719,086	3,340,377,104	3,901,049,372	4,508,803,921	5,175,037,766	111,707,214,142		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	10,648,360,800	231,802,200	192,729,600	246,430,800	302,450,400	358,344,000	418,370,400	8,898,233,400		
216 RM CCC Poza Rica	7,529,675,580		50,400,000	596,975,400	664,539,120	663,292,980	636,890,940	4,917,577,140		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	9,973,267,920			446,063,940	497,066,220	496,503,000	468,392,400	8,065,242,360		
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,097,058,764	212,163,903	224,340,543	126,045,952	93,063,121	105,852,121	118,641,121	216,952,003		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,487,988,176	450,917,246	164,970,830	206,131,061	623,849,562	637,574,251	651,600,886	2,752,944,340		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	317,714,120,058	5,593,770,000	9,575,622,000	10,018,512,000	10,296,720,000	10,502,604,000	11,218,410,000	260,508,482,058		
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	219,309,451	6,890,625	16,380,000	17,364,375	27,488,815	27,972,365	29,190,559	94,022,712		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	117,074,488	3,937,500	3,071,250	3,255,815	13,795,085	14,671,478	14,994,252	63,349,108		
226 CCI CI Guerrero Negro III	2,395,921,400		164,298,910	169,389,675	176,321,956	185,605,673	191,848,936	1,508,456,250		
227 CG Los Humeros II	4,488,287,668	377,949,865	376,236,605	363,658,806	370,055,864	386,171,730	402,272,023	2,211,942,775		
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,645,898,808	2,460,944	47,692,625	43,817,596	270,706,653	276,662,207	270,069,521	1,734,489,262		
229 CT TG Baja California II	9,109,738,764		119,341,958	1,227,155,051	1,368,438,032	795,006,727	820,140,754	4,779,656,242		
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	12,008,896,200						976,852,800	11,032,043,400		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	5,509,022,400	80,879,400	29,269,800	29,937,600	30,630,600	31,336,200	69,174,000	5,237,794,800		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	925,966,692	72,370,255	43,894,809	62,912,228	75,839,400	92,761,200	111,358,800	466,830,000		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,650,018,400						70,736,400	3,579,282,000		
235 CCI Baja California Sur IV	4,775,984,589			427,480,200	432,581,234	443,455,954	450,029,248	3,022,437,953		
236 CCI Baja California Sur III	6,569,643,780	214,107,629	1,171,168,475	1,229,726,900	518,654,254	509,045,733	475,666,342	2,451,274,447		
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,420,884,069					69,427,953	119,909,059	1,231,547,057		
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	31,414,893,880	1,708,480,935	1,148,383,732	1,371,046,408	1,615,825,096	1,884,649,271	2,179,610,131	21,506,898,307		

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	23,100,947,149	21,753,749	17,854,364	1,067,123,358	1,241,572,399	1,433,416,118	1,644,244,371	17,674,982,790
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	55,987,463,283	183,646,587	2,905,308,769	3,324,531,004	3,698,248,756	4,000,733,818	4,279,573,368	37,595,420,981
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	38,977,005,602	1,258,090,924	1,523,846,482	1,804,071,906	2,090,565,754	2,404,712,381	2,748,904,414	27,146,813,741
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,468,389,400		40,055,400	52,479,000	73,571,400	106,205,400	158,533,200	3,037,545,000
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,307,005,622	224,199,499	157,032,351	181,784,572	340,666,200	356,466,600	375,379,200	2,671,477,200
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,397,084,000			160,662,600	246,670,200	349,272,000	475,133,400	4,165,345,800
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,324,303,000	171,212,832	87,968,047	127,292,521	193,636,800	198,084,600	202,645,800	1,343,462,400
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	14,036,644,932		287,690,445	409,636,496	547,004,367	701,589,168	875,400,032	11,215,324,424
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	725,880,569	45,211,887	27,431,989	26,172,493	44,944,200	97,851,600	116,965,800	367,302,600
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	28,508,212,722		563,698,498	982,485,353	1,372,378,531	1,609,370,129	1,869,152,809	22,111,127,402
257 CCI	Santa Rosalía II	3,679,583,343				111,561,118	158,936,778	166,633,589	3,242,451,858
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	10,723,633,200						736,054,200	9,987,579,000
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	47,210,781,378		1,312,874,149	1,868,326,236	2,418,558,660	2,931,809,252	3,492,218,205	35,186,994,876
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	19,645,816,314			801,974,401	1,106,083,188	1,363,093,061	1,614,671,024	14,759,994,640
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	73,808,721,000			6,376,003,200	6,594,373,800	6,745,649,400	7,003,168,200	47,089,526,400
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	3,153,187,800	126,680,400		113,198,400	131,052,600	146,235,600	164,241,000	2,471,779,800
263 LT	1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	21,339,977,400							21,339,977,400
264 CC	Centro	83,093,225,936			6,134,428,415	6,454,817,120	6,679,539,166	7,173,693,135	56,650,748,100
266 SLT	1603 Subestación Lago	7,460,409,600				179,877,600	183,834,000	187,878,600	6,908,819,400
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,872,749,600			65,431,800	112,581,000	178,605,000	261,802,800	2,254,329,000
268 CCI	Guerrero Negro IV	1,150,705,621				72,108,868	88,980,028	93,408,021	896,208,704
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	146,725,021				7,008,901	12,608,051	13,621,091	113,486,978
271 CCI	Santa Rosalía III	1,805,224,013				108,730,339	141,376,297	146,965,858	1,408,151,519
272 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	247,924,051				12,902,753	21,869,152	22,793,954	190,358,192
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	74,059,790,364				3,053,714,303	4,310,838,529	5,452,289,514	61,242,948,018
274 SE	1620 Distribución Valle de México	253,603,700,949			15,200,059,972	16,564,845,112	18,048,815,266	19,663,497,617	184,126,482,982
275 CG	Los Azúfres III (Fase I)	6,324,082,934			396,976,797	511,820,001	528,886,512	563,705,327	4,322,694,297
276 CH	La Parota	103,729,262,892							103,729,262,892
277 LT	Red de transmisión asociada a la CH La Parota	2,134,458,371							2,134,458,371
278 RM	CT José López Portillo	11,608,228,800					72,860,760	601,565,580	10,933,802,460
279 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	5,029,686,976							5,029,686,976
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	208,061,219,456			4,567,879,877	5,747,213,291	6,617,837,734	7,326,289,845	183,801,998,709

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	6,883,184,611						504,146,903	6,379,037,708
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	32,016,461,565			1,194,305,087	1,489,373,525	1,811,783,018	2,163,746,151	25,357,253,784
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,470,944,458					372,610,577	479,238,442	4,619,095,439
284 CG	Los Humeros III	6,150,083,651					189,974,875	229,266,437	5,730,842,339
285 CC	Centro II	65,007,029,189					1,800,424,521	5,799,426,431	57,407,178,237
286 CCI	Baja California Sur V	8,350,302,946				463,836,442	640,204,186	660,301,614	6,585,960,704
287 LT	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	646,902,698				25,290,481	49,056,298	58,221,916	514,334,003
288 SLT	1722 Distribución Sur	51,026,548,669			598,989,812	813,402,941	1,047,283,524	1,302,086,356	47,264,786,036
289 CH	Chicoasén II	47,839,734,634						790,585,627	47,049,149,007
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	464,372,294						32,246,953	432,125,341
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,526,940,600					92,862,000	172,090,800	4,261,987,800
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,912,198,200			141,397,200	372,027,600	521,262,000	450,172,800	3,427,338,600
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,545,842,600			167,932,800	171,599,400	175,114,800	178,605,000	1,852,590,600
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	823,674,600			67,158,000	68,569,200	70,005,600	71,479,800	546,462,000
296 CC	Guaymas II	67,002,491,406						4,739,741,836	62,262,749,570
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	4,265,715,736						395,922,013	3,869,793,723
298 CC	Valle de México II	70,500,649,387						4,304,944,010	66,195,705,377
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,180,340,146							3,180,340,146
301 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,267,604,555						93,659,290	1,173,945,265
302 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	1,506,917,122					109,112,359	148,683,767	1,249,120,996
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	8,346,942,362						697,668,817	7,649,273,545
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	14,050,411,200					512,227,800	610,293,600	12,927,889,800
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,024,165,800			18,849,600	27,720,000	40,622,400	67,158,000	869,815,800
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	14,133,974,400				65,457,000	304,592,400	430,768,800	13,333,156,200
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,836,909,200				68,493,600	854,569,800	836,955,000	7,076,890,800
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,824,756,200				116,134,200	127,449,000	142,014,600	2,439,158,400

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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

(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	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,959,187,632					876,352,705	1,090,032,804	13,992,802,123	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	71,198,071,585					2,674,854,378	3,677,205,080	64,846,012,127	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	15,729,240,240					53,057,340	993,968,640	14,682,214,260	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,332,802,800					30,744,000	85,289,400	1,216,769,400	
313 CC Guaymas III	51,558,413,520						3,621,478,329	47,936,935,191	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	4,087,743,558						313,200,581	3,774,542,977	
315 CCI Baja California Sur VI	5,170,567,210						425,815,438	4,744,751,772	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	763,182,000					31,185,000	46,342,800	685,654,200	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,642,419,600					49,669,200	145,819,800	4,446,930,600	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	3,764,577,600					25,716,600	56,989,800	3,681,871,200	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,888,007,200					40,433,400	98,380,800	3,749,193,000	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	14,478,168,600				13,822,200	32,596,200	309,304,800	14,122,445,400	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	25,211,431,943						845,164,001	24,366,267,942	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26,065,902,014					2,395,081,924	2,416,811,355	21,254,008,735	

Cuadro 19