

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 1 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
TOTAL		380,275,934,832	124,983,713,683	135,527,303,575	138,573,348,486	134,791,336,886	177,170,161,175	170,855,190,257	148,199,515,566	126,215,240,255		
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	1,302,033,600	91,702,800	65,343,600								
2 CC Chihuahua	08-05-01	3,494,811,159	183,922,152	183,922,152	147,404,782	3	3	3	3	3		
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	346,082,499	17,304,121	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)		
4 CC Monterrey II	17-09-00	4,171,694,953	738,790,857									
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	772,022,828	1	1	1	1	1	1	1	1		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	3,878,952,336	1,648,398,844	1,648,398,844	1,648,398,844	1	1	1	1	1		
7 CT Samalayuca II	08-01-99	8,835,370,173	1,450,562,739	1,242,152,527	1,006,047,213	738,950,221	435,975,636	92,739,540	(1)	(1)		
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	1,260,238,430	1	1	1	1	1	1	1	1		
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	1,671,615,187	261,360,124	126,587,601								
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	1,340,760,268	1	1	1	1	1	1	1	1		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	2,207,243,531	61,504,983	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)		
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	638,277,053	65,766,040	32,255,546								
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	425,376,946										
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	791,891,680										
16 SE 221 Occidental	30-09-99	913,638,033	181,722,921	1	1	1	1	1	1	1		
17 LT 301 Centro	03-07-01	561,253,355	4	4	4	4	4	4	4	4		
18 LT 302 Sureste	03-08-01	518,573,878										
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	348,761,952	2	2	2	2	2	2	2	2		
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	355,577,166	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)		
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	459,630,851	3	3	3	3	3	3	3	3		
22 SE 306 Sureste	31-08-01	566,861,400										
23 SE 307 Noreste	18-04-01	306,674,802	2	2	2	2	2	2	2	2		
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	556,045,195	2	2	2	2	2	2	2	2		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	1,655,907,839	88,200,794	68,463,348	68,463,348	68,463,348	68,463,348	1	1	1		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	1,446,679,017	310,229,979	176,737,150	112,446,633	92,327,381	92,327,381	(1)	(1)	(1)		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	1,536,401,967	62,206,468	31,103,456	31,103,456	31,103,456	31,103,456	3	3	3		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	4,205,401,213	68,027,034	45,403,532	45,403,532	45,403,532	45,403,532	(1)	(1)	(1)		
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	562,290,385	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	1,659,303,966	52,866,686	40,927,228	40,927,228	40,927,228	40,927,228	(4)	(4)	(4)		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	3,471,695,275	293,298,354	173,971,717	173,971,717	173,971,717	173,971,717	2	2	2		
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	810,179,282	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	977,676,298	8,442,097	2,813,992	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)		
34 SE 403 Noreste	20-02-02	913,435,905	2	2	2	2	2	2	2	2		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 2 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	510,268,046	3	3	3	3	3	3	3		
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	108,212,845	2	2	2	2	2	2	2		
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	2,182,001,963	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	1,434,112,596	185,135,740	125,435,680	65,735,620	65,735,620	65,735,620	(4)	(4)		
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	827,473,878	67,070,340	33,535,175	33,535,175	33,535,175	33,535,175	(2)	(2)		
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	186,512,886	21,044,517	2,393,228	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	3,116,035,818	192,202,200	155,801,795	155,801,795	155,801,795	155,801,795	(2)	(2)		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	1,353,209,155	443,966,038	304,086,533	164,207,028	69,913,353	69,913,353	(2)	(2)		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	551,246,976	42,725,500	27,706,287	27,706,287	27,706,287	27,706,287	(4)	(4)		
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	277,162,200									
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	721,898,856	92,034,139	36,091,412	36,091,412	36,091,412	36,091,412	(3)	(3)		
46 SE	503 Oriental	05-04-04	269,660,538	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)		
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	564,468,938	9,505,732	2	2	2	2	2	2		
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	705,623,537	217,236,851	152,118,627	105,949,190	78,728,541	51,507,892	(1)	(1)		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	1,598,385,335	319,677,056	159,838,521	79,919,254	79,919,254	79,919,254	(1)	(1)		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	1,921,150,564	424,107,873	231,992,813	184,682,194	152,889,748	121,097,302				
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	360,666,457	76,041,933	39,288,035	13,494,613						
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	346,703,150	61,711,120	27,002,568	21,967,646	21,967,646	21,967,646				
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	210,033,848	30,925,249	9,900,284	68,454	(2)	(2)	(2)	(2)		
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	327,822,679	49,629,284	16,262,657	2,241,390	1	1	1	1		
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	266,853,208	13,342,734	2	2	2	2	2	2		
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	173,358,448	82,117,188	63,868,936	45,620,684	27,372,432	9,124,180	3	3		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	982,552,624	57,865,173	49,671,091	49,671,091	49,671,091	49,671,091	1	1		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	381,687,050	96,712,562	56,312,439	20,595,484	3	3	3	3		
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1,427,222,462	251,676,772	107,297,467	25,800,276	(1)	(1)	(1)	(1)		
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	970,044,756	204,219,966	102,109,994	51,055,008	51,055,008	51,055,008	(3)	(3)		
62 CCC	Pacífico	21-03-10	10,833,335,402	8,161,226,714	7,270,523,818	6,066,713,442	4,862,903,066	3,845,377,038	2,881,891,389	2,050,649,708		
63 CH	El Cajón	28-02-07	10,501,902,445	8,101,858,463	7,749,605,719	7,397,352,975	7,045,100,231	6,692,847,487	6,340,594,743	5,988,341,999		
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	84,337,168	16,151,287	7,432,213	1,566,749	2	2	2	2		
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	860,775,539	265,295,370	176,836,780	88,378,190	44,148,901	44,148,901				
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	944,654,634	301,108,867	203,944,257	118,781,903	58,120,992	58,120,992	2	2		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 3 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	257,701,374	25,770,141	4	4	4	4	4	4	4		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	16-06-09	1,175,558,744	875,594,853	756,153,166	636,711,479	518,525,344	399,083,657	275,634,817	162,919,035	96,293,826		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	418,452,842	20,922,682	4	4	4	4	4	4	4		
70 LT Riviera Maya	29-12-04	467,611,616	70,141,767	23,380,609	23,380,609	23,380,609	23,380,609	(1)	(1)	(1)		
71 PRR Presa Reguladora Amata	14-08-05	171,048,818	25,657,355	8,552,477								
72 RM Adolfo López Mateos	04-06-05	389,443,912	59,928,999	19,988,914	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		
73 RM Altamira	29-12-09	533,511,051	320,106,615	266,755,506	213,404,397	160,053,288	106,702,179	53,351,070	(1)	(1)		
74 RM Botello	15-04-05	79,985,228	19,996,337	11,997,819	7,998,516	7,998,516	7,998,516	(2)	(2)	(2)		
75 RM Carbón II	30-10-04	145,593,932	31,645,708	17,086,320	12,183,030	12,183,030	12,183,030	2	2	2		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	236,451,613	60,813,952	36,484,763	12,155,574	1	1	1	1	1		
77 RM Dos Bocas	07-04-05	181,485,662	45,371,454	27,222,893	18,148,562	18,148,562	18,148,562	1	1	1		
78 RM Emilio Portes Gil	11-04-04	3,107,715	155,438	4	4	4	4	4	4	4		
79 RM Francisco Pérez Ríos	20-05-08	1,605,083,760	722,287,692	561,779,316	401,270,940	240,762,564	80,254,188					
80 RM Gomez Palacio	15-08-05	371,574,000	84,156,973	45,677,669	13,218,998	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)		
82 RM Huinalá	03-11-05	7,559,975	1,193,647	397,856	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)		
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	11,532,704	2,883,210	1,729,945	1,153,268	1,153,268	1,153,268	3	3	3		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	170,213,400	44,793,000	26,875,800	8,958,600							
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	619,920,378	95,290,310	31,763,441								
90 RM CT Puerto Libertad	15-07-05	169,344,000	25,401,600	8,467,200								
91 RM Punta Prieta	25-05-06	145,095,791	43,528,731	29,019,151	14,509,571	7,254,781	7,254,781	3	3	3		
92 RM Salamanca	07-06-05	407,616,200	66,809,811	24,972,002	2,049,918	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)		
93 RM Tuxpango	26-10-05	218,847,850	47,035,335	24,126,998	12,672,829	12,672,829	12,672,829	1	1	1		
94 RM CT Valle de México	27-02-05	72,954,000	10,943,100	3,647,700								
95 SE Norte	03-10-05	97,069,014	15,326,662	5,108,868	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)		
98 SE 705 Capacitores	21-07-05	43,840,238	6,576,077	2,192,058	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)		
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	564,668,786	112,933,787	56,466,912	28,233,437	28,233,437	28,233,437					
100 SLT 701 Occidente-Centro	21-09-06	1,003,200,597	386,756,081	283,212,595	179,669,109	98,194,069	66,314,494	1	1	1		
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	351,334,179	142,111,139	106,413,058	70,714,977	40,638,500	16,208,625	5,402,865	(2)	(2)		
102 SLT 703 Noreste-Norte	16-08-06	243,047,348	63,345,077	38,797,127	14,249,177	1	1	1	1	1		
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	05-10-05	84,308,515	13,311,851	4,437,268	2	2	2	2	2	2		
104 SLT 706 Sistemas Norte	01-06-06	2,856,067,200	1,396,694,375	1,176,730,593	1,006,493,114	879,123,683	773,169,540	596,730,530	530,459,570	464,188,610		
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06	1,278,390,872	269,134,931	134,567,473	67,283,738	67,283,738	67,283,738	3	3	3		
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	938,652,876	328,528,504	234,663,216	140,797,928	46,932,640	46,932,640	(4)	(4)	(4)		
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	762,183,160	254,061,045	169,374,026	84,687,007	42,343,510	42,343,510					
108 LT 807 Durango I	06-02-06	431,695,631	103,651,457	60,237,754	19,265,452	2	2	2	2	2		
110 RM CCC Tula	07-03-07	66,164,137	17,892,829	10,735,701	3,578,573	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 4 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	396,567,196	257,768,672	218,111,949	178,455,226	138,798,503	99,141,780	39,656,701	3	3		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	172,491,039	38,547,975	20,688,899	11,759,355	11,759,355	11,759,355	2	2	2		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	451,695,107	129,844,349	80,322,141	30,799,933	3,041,213	1	1	1	1		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	384,930,000	115,479,000	76,986,000	38,493,000	19,246,500						
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	556,920,000	189,644,740	133,214,052	76,783,364	27,739,527	(3)	(3)	(3)	(3)		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	259,861,581	81,738,090	54,334,476	26,930,862	6,614,509						
122 SE 811 Noroeste	05-05-06	136,138,855	34,034,719	20,420,835	6,806,951	3	3	3	3	3		
123 SE 812 Golfo Norte	17-08-06	66,757,043	17,561,719	10,537,043	3,512,367	4	4	4	4	4		
124 SE 813 División Bajío	24-07-06	677,913,151	273,304,885	204,680,207	136,055,529	70,553,799	16,508,695	(1)	(1)	(1)		
126 SLT 801 Altiplano	08-09-06	1,064,831,796	351,612,917	242,262,305	132,911,693	66,407,381	54,578,362					
127 SLT 802 Tamaulipas	12-05-07	897,826,520	359,130,620	269,347,972	179,565,324	89,782,676	44,891,320	2	2	2		
128 SLT 803 NOINE	08-12-07	1,471,075,200	917,344,124	830,773,002	744,201,880	673,260,604	623,130,534	601,811,334	580,492,134	559,172,934		
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	1,155,975,912	502,771,639	387,174,048	271,576,457	213,777,661	179,115,691	51,992,955	17,330,985			
132 CE La Venta II	31-01-07	1,375,516,800	825,310,068	733,608,944	641,907,820	550,206,696	458,505,572	320,953,892	229,252,768	137,551,644		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	85,701,572	25,710,487	17,140,332	8,570,177	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		
138 SE 911 Noreste	12-07-07	112,866,390	39,503,243	28,216,604	16,929,965	5,643,326						
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	202,500,005	128,529,476	107,499,358	86,469,240	65,439,122	44,409,004	27,279,480	18,081,896	12,915,644		
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	392,932,121	348,562,884	336,299,959	301,220,954	267,590,949	232,511,944	195,983,939	160,904,934	128,723,929		
141 SE 915 Occidental	26-03-08	146,469,696	65,911,356	51,264,385	36,617,414	21,970,443	7,323,472	(1)	(1)	(1)		
142 SLT 901 Pacífico	28-03-08	1,041,444,797	783,496,072	729,088,768	623,059,264	517,029,760	411,000,256	309,740,923	258,118,723	206,496,523		
143 SLT 902 Istmo	08-03-07	1,014,781,056	424,985,639	323,358,474	221,731,309	121,347,752	50,813,204					
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06	696,879,351	225,186,658	152,344,105	79,501,552	36,421,270	36,421,270					
146 CH La Yesca	15-10-12	15,749,999,999	15,312,319,267	14,787,185,136	14,262,051,005	13,736,916,874	13,211,782,743	12,686,648,612	12,161,514,481	11,636,380,350		
147 CCC Baja California	14-07-09	2,196,180,000	1,207,899,000	988,281,000	768,663,000	549,045,000	329,427,000	109,809,000				
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	348,052,849	109,318,155	72,000,294	34,682,433	9,927,465	3,210,430	1,968,423	1	1		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	564,130,577	207,837,605	148,455,443	89,073,281	29,691,081	29,691,081					
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	597,332,458	247,081,375	187,348,127	127,614,879	67,881,631	36,990,627	5,075,243	3,026,483	1		
151 SE 1006 Central----Sur	24-01-11	281,250,006	240,353,593	212,228,591	184,103,589	155,978,587	127,853,585	99,728,583	71,603,581	43,478,579		
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	764,705,970	480,980,178	406,761,428	332,542,678	258,323,928	184,105,178	98,678,325	76,262,119	53,845,913		
156 RM Infiernillo	27-02-09	212,927,740	125,836,174	103,879,452	81,922,730	59,966,008	38,009,286	16,819,450	1,502,235			
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	1,917,270,546	1,293,212,844	1,101,485,788	909,758,732	765,018,664	573,291,608	191,727,043				
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	166,131,000	49,839,300	33,226,200	16,613,100							
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	56,652,763	15,736,908	9,442,162	3,147,416	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)		
160 RM CCC Samalayuca II	18-04-07	13,671,000	3,797,461	2,278,455	759,449	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 5 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
161 RM	CCC El Sauz	53,235,000	22,622,683	17,299,183	11,975,683	6,652,183	2,659,558					
162 RM	CCC Huinala II	23,876,786	10,744,574	8,356,899	5,969,224	3,581,549	1,193,874	(1)	(1)	(1)		
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	197,102,858	51,869,210	31,121,546	10,373,882							
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	839,563,351	774,554,659	720,741,344	666,928,029	594,046,063	522,861,128	407,397,916	318,841,361	249,353,457		
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73,449,759	33,046,561	25,701,580	18,356,599	11,011,618	3,666,637	(1)	(1)	(1)		
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	764,370,647	425,186,308	347,951,483	270,716,658	207,070,870	137,416,571	33,432,475				
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,816,289,937	1,392,488,937	1,271,402,937	1,150,316,937	1,029,230,937	908,144,937	726,516,000	605,430,000	484,344,000		
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	412,804,325	144,481,504	103,201,069	61,920,634	20,640,199						
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,006,365,793	844,819,190	744,182,612	643,546,034	542,909,456	442,272,878	341,636,300	240,999,722	140,363,144		
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	7,457,175,369			6,960,030,349	6,462,885,329	5,965,740,309	5,468,595,289	4,971,450,269	4,474,305,249		
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	756,000,000	680,400,000	604,800,000	529,200,000	453,600,000	378,000,000	302,400,000	226,800,000	151,200,000		
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15,564,893	9,338,942	7,782,451	6,225,960	5,447,721	3,891,230	1,556,500	(3)	(3)		
181 RM	CN Laguna Verde	8,121,424,575	7,341,041,609	6,266,046,199	4,958,502,518	4,381,808,166	4,037,662,085	3,693,516,004	3,349,369,923	3,005,223,842		
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	402,570,000	185,758,864	144,479,122	103,199,380	61,919,638	20,639,896					
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	72,513,000	36,256,500	29,005,200	21,753,900	14,502,600	7,251,300					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	381,994,200	354,893,704	312,624,005	270,354,306	223,505,944	181,236,245	138,966,546	96,696,847	59,492,714		
188 SE	1116 Transformación del Noreste	3,562,501,585	3,157,551,484	2,926,097,724	2,694,643,964	2,384,264,145	2,020,699,385	1,531,713,696	1,186,940,173	860,626,998		
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	202,144,219	169,647,774	148,916,717	128,185,660	105,265,869	84,534,812	63,803,755	43,072,698	24,530,374		
190 SE	1120 Noroeste	883,594,366	783,542,869	728,969,560	638,839,051	535,665,652	445,535,143	323,450,215	233,319,706	156,232,100		
191 SE	1121 Baja California	68,972,375	51,684,381	45,730,818	39,777,255	33,823,692	27,870,129	21,916,566	15,963,003	10,009,440		
192 SE	1122 Golfo Norte	798,751,712	683,241,868	623,656,266	542,988,344	462,809,945	382,142,023	281,243,403	200,575,481	156,243,918		
193 SE	1123 Norte	47,963,312	28,777,996	23,981,655	16,787,156	11,990,827	7,194,498	2,398,169	(2)	(2)		
194 SE	1124 Bajío Centro	863,098,538	780,900,397	729,149,992	640,499,227	534,832,439	446,181,674	331,655,700	243,004,935	171,370,180		
195 SE	1125 Distribución	1,848,375,004	1,397,776,853	1,211,758,152	1,025,739,451	839,720,750	653,702,049	468,071,327	311,304,987	165,061,474		
197 SE	1127 Sureste	200,535,224	132,989,434	112,927,248	92,865,062	80,162,107	60,099,921	32,591,853	12,529,667			
198 SE	1128 Centro Sur	673,652,851	656,195,021	621,162,472	550,230,003	476,810,861	405,878,392	334,945,923	264,013,454	195,567,671		
199 SE	1129 Compensación redes	195,276,073	123,342,447	105,546,812	87,751,177	74,295,952	56,500,317	36,897,602	24,168,628	16,192,589		
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	940,449,321	906,398,199	810,591,667	714,785,135	627,644,430	531,837,898	374,588,222	278,781,690	182,975,158		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 6 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24-09-09	1,433,300,400	1,198,916,761	1,055,587,338	912,257,915	768,928,492	605,259,204	461,929,781	359,280,101	256,630,421		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-01-13	1,970,056,557	1,856,795,926	1,711,012,086	1,541,099,246	1,343,557,126	1,142,514,726	941,472,326	740,429,926	539,387,526		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	464,560,967	258,912,422	216,621,807	174,331,192	132,041,510	89,752,773	68,512,285	57,093,573	45,674,861		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	17-10-10	1,480,411,800	1,118,748,091	974,082,627	829,417,138	685,621,515	540,956,026	299,641,343	141,098,214	104,089,040		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	1,445,139,272	971,812,825	823,548,096	675,283,367	552,623,287	404,358,558	141,622,539	20,215,844	1		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	530,938,410	318,563,054	265,469,212	212,375,370	159,281,528	106,187,686	26,546,929	2	2		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	604,009,401	432,864,117	371,805,210	310,746,303	248,620,037	187,561,130	85,586,558	26,947,128	7,576,266		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	118,323,891	86,770,871	78,882,616	70,994,361	63,106,106	55,217,851	47,329,596	39,441,341	31,553,086		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	01-12-14	1,675,691,338	1,608,778,119	1,559,189,269	1,389,875,219	1,214,904,991	1,045,590,941	844,718,818	675,404,768	511,746,909		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	1,741,464,686	1,222,890,165	1,045,331,003	867,771,841	668,726,252	491,167,090	293,584,008	116,024,846	1		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	2,597,234,938	1,984,698,399	1,721,444,331	1,458,190,263	1,136,113,700	872,859,632	607,772,377	344,518,309	149,586,998		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10-09-10	432,016,200	318,439,082	268,357,270	218,275,458	156,566,240	106,484,428	31,361,716	11,627,407	1		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	28-11-14	1,472,735,828	1,432,806,064	1,402,168,950	1,254,893,636	1,110,733,558	963,458,244	812,530,606	665,255,292	522,174,115		
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	03-11-14	3,037,503,093	2,828,344,568	2,714,696,474	2,405,849,180	2,060,401,053	1,751,553,759	1,381,626,768	1,072,779,474	802,660,825		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	04-06-10	642,587,400	541,516,878	486,261,871	426,097,904	369,084,265	303,094,058	197,945,937	131,955,730	89,949,548		
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	1,897,068,600	1,887,959,165	1,746,394,309	1,552,238,742	1,358,083,175	1,163,927,608	960,664,773	766,509,206	572,353,639		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	30-01-14	2,000,086,200	1,821,261,960	1,665,321,840	1,509,381,720	1,353,441,600	1,197,501,480	1,041,561,360	885,621,240			
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	493,505,825	360,220,455	306,906,302	253,592,149	199,499,303	146,185,150	60,153,383	6,839,230			
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	536,027,297	455,623,207	402,020,476	348,417,745	294,815,014	241,212,283	160,808,193	107,205,462	53,602,731		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31-10-11	13,346,109,000	12,148,251,192	11,033,164,258	9,833,210,377	8,721,184,034	7,521,230,153	6,229,582,557	5,029,628,676	3,833,440,973		
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	54,570,058	44,536,703	38,174,320	31,811,937	25,449,554	19,087,171	12,724,788	6,362,405	(3)		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	15,610,909	11,708,184	10,147,094	8,586,004	7,024,914	5,463,824	3,902,734	2,341,644	780,554		
226 CCI CI Guerrero Negro III	16-09-13	319,604,544	287,644,090	255,683,636	223,723,182	191,762,728	159,802,274	127,841,820	95,881,366	63,920,912		
227 CG Los Humeros II	18-12-12	1,336,363,484	1,266,028,558	1,125,358,718	984,688,878	844,019,038	703,349,198	492,344,432	351,674,592	211,004,752		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 7 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	245,759,359	220,043,906	194,189,160	168,334,414	142,479,668	116,624,922	90,770,176	64,915,430	39,060,684		
229 CT	TG Baja California II	2,071,572,300		1,940,701,140	1,771,686,945	1,564,529,715	1,357,372,485	1,150,215,255	943,058,025	735,900,795		
230 SLT	1301 Interconexión de Baja California	4,164,237,000					3,956,022,000	3,539,592,000	3,123,174,600	2,706,744,600		
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	549,699,192	521,391,465	513,303,550	505,215,635	501,171,678	469,642,723	410,628,771	355,658,776	304,732,739		
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	108,063,547	70,241,296	59,434,944	48,628,592	43,225,410	32,419,058	16,209,523	5,403,171	1		
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	495,482,400					470,685,600	421,142,400	371,599,200	322,056,000		
235 CCI	Baja California Sur IV	1,270,017,454		1,143,015,704	1,016,013,954	889,012,204	762,010,454	635,008,704	508,006,954	381,005,204		
236 CCI	Baja California Sur III	1,157,933,309	984,243,317	868,449,985	752,656,653	636,863,321	521,069,989	405,276,657	289,483,325	173,689,993		
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	138,117,420				131,211,549	117,399,807	103,588,065	89,776,323	75,964,581		
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	673,402,174	633,035,654	612,852,394	543,493,854	464,043,685	394,685,145	325,326,605	255,968,065	196,701,117		
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,656,197,071	1,641,576,509	1,610,871,128	1,443,114,514	1,271,702,766	1,103,946,152	936,189,538	768,432,924	604,331,456		
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,182,315,595	1,084,560,498	1,037,312,073	919,052,568	785,421,491	667,161,986	548,635,626	430,376,121	327,755,043		
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,176,592,460	1,120,184,163	1,078,971,692	959,588,821	835,983,640	716,600,769	597,217,898	477,835,027	362,674,467		
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	243,360,306	230,774,179	206,283,635	181,793,103	157,302,571	132,812,039	108,321,507	83,830,975	59,340,443		
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	820,470,697	737,917,047	654,382,449	570,847,851	498,128,803	414,594,205	257,744,151	174,209,553	95,633,471		
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	723,103,403		686,947,703	614,636,303	542,324,903	470,013,503	397,702,103	325,390,703	253,079,303		
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	564,624,258	492,585,623	429,220,462	365,855,301	279,481,054	216,115,893	121,068,158	57,702,997	17,346,936		
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	578,337,266	571,463,475	557,715,892	499,883,429	442,050,966	384,218,503	326,386,040	268,553,577	210,721,114		
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99,761,949	73,508,790	63,007,534	52,506,278	36,754,388	26,253,132	15,751,876	5,250,620	(2)		
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,030,833,418	1,024,053,056	1,017,272,694	913,850,332	813,818,151	710,395,789	603,583,245	500,160,883	396,738,521		
257 CCI	Santa Rosalía II	516,173,742			498,967,951	464,556,368	430,144,785	395,733,202	361,321,619	326,910,036		
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	5,426,265,600					5,020,434,720	4,477,808,160	3,935,181,600	3,392,555,040		
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,177,848,000		1,174,761,000	1,056,976,200	939,191,400	821,406,600	703,621,800	585,837,000	468,052,200		
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	473,067,000	472,628,104	471,750,300	424,355,816	376,961,332	329,566,848	282,172,364	234,777,880	187,383,396		
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,366,277,109		5,729,649,396	5,093,021,683	4,456,393,970	3,819,766,257	3,183,138,544	2,546,510,831	1,909,883,118		
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	509,745,600	487,966,487	430,971,004	373,975,496	316,979,988	259,984,480	202,988,972	145,993,464	88,997,956		
263 LT	1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	874,175,400										
264 CC	Centro	9,274,874,553		8,347,387,091	7,419,899,629	6,492,412,167	5,564,924,705	4,637,437,243	3,709,949,781	2,782,462,319		
266 SLT	1603 Subestación Lago	1,106,658,000				995,992,200	885,326,400	774,660,600	663,994,800	553,329,000		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 8 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	436,539,600			392,880,600	349,221,600	305,562,600	261,903,600	218,244,600	174,585,600		
268 CCI	Guerrero Negro IV	259,991,424			246,991,853	220,992,711	194,993,569	168,994,427	142,995,285	116,996,143		
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	36,658,818			32,992,936	29,327,054	25,661,172	21,995,290	18,329,408	14,663,526		
271 CCI	Santa Rosalía III	377,974,158			359,075,456	321,278,039	283,480,622	245,683,205	207,885,788	170,088,371		
272 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	23,910,895			21,519,806	19,128,717	16,737,628	14,346,539	11,955,450	9,564,361		
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,300,143,600			1,170,129,240	1,040,114,880	910,100,520	780,086,160	650,071,800	520,057,440		
274 SE	1620 Distribución Valle de México	4,186,025,512	4,185,319,862	4,076,707,358	3,645,376,094	3,214,044,830	2,782,713,566	2,351,382,302	1,920,051,038	1,488,719,774		
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,412,814,199		1,342,173,483	1,200,892,064	1,059,610,645	918,329,226	777,047,807	635,766,388	494,484,969		
276 CH	La Parota	10,701,997,437						10,376,897,567	9,726,697,827	9,076,498,087		
277 LT	Red de transmisión asociada a la CH La Parota	1,052,008,726							946,807,848	841,606,970		
278 RM	CT José López Portillo	3,055,348,800					2,943,615,780	2,677,987,620	2,372,452,740	2,066,917,860		
279 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	221,027,965						198,925,171	176,822,377	154,719,583		
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,459,760,400			1,313,784,360	1,167,808,320	1,021,832,280	875,856,240	729,880,200	583,904,160		
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	664,949,136					598,454,224	531,959,312	465,464,400	398,969,488		
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	831,423,600			748,281,240	665,138,880	581,996,520	498,854,160	415,711,800	332,569,440		
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	313,572,508				282,215,253	250,857,998	219,500,743	188,143,488	156,786,233		
284 CG	Los Humeros III	1,636,927,865				1,553,444,549	1,469,961,233	1,346,373,175	1,182,680,388	1,018,987,601		
285 CC	Centro II	10,618,139,700					9,556,325,730	8,494,511,760	7,432,697,790	6,370,883,820		
286 CCI	Baja California Sur V	1,412,493,377			1,341,868,714	1,200,619,375	1,059,370,036	918,120,697	776,871,358	635,622,019		
287 LT	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	283,073,364			268,919,696	240,612,360	212,305,024	183,997,688	155,690,352	127,383,016		
288 SLT	1722 Distribución Sur	642,448,800			578,203,920	513,959,040	449,714,160	385,469,280	321,224,400	256,979,520		
289 CH	Chicoasén II	4,944,240,000					4,820,650,481	4,573,471,443	4,326,292,405	4,079,113,367		
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	29,346,661					26,411,995	23,477,329	20,542,663	17,607,997		
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	886,158,000					797,542,200	708,926,400	620,310,600	531,694,800		
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,428,840,000		1,357,398,000	1,214,514,000	1,071,630,000	928,746,000	785,862,000	642,978,000	500,094,000		
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,124,562,600		1,105,318,544	992,052,028	878,785,512	765,518,996	652,252,480	538,985,964	425,719,448		
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,192,600		290,882,340	260,261,820	229,641,300	199,020,780	168,400,260	137,779,740	107,159,220		
296 CC	Guaymas II	10,304,114,864					9,788,909,117	8,758,497,636	7,728,086,155	6,697,674,674		
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,827,920,972					1,645,128,879	1,462,336,786	1,279,544,693	1,096,752,600		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 9 de 9	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
298 CC	Valle de México II	8,804,306,826						7,923,876,143	7,043,445,460	6,163,014,777		
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,664,669,463						1,581,435,992	1,414,969,051	1,248,502,110		
301 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	122,866,002					110,579,402	98,292,802	86,006,202	73,719,602		
302 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	386,777,034				348,099,331	309,421,628	270,743,925	232,066,222	193,388,519		
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	3,932,275,536					3,539,047,982	3,145,820,428	2,752,592,874	2,359,365,320		
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,093,640,200				2,938,962,600	2,629,594,800	2,320,227,000	2,010,859,200	1,701,491,400		
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	135,550,800		133,219,800	124,110,000	110,552,400	96,994,800	83,437,200	69,879,600	56,322,000		
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	948,805,200			930,358,800	864,473,400	769,595,400	674,717,400	579,839,400	484,961,400		
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,271,466,000			1,250,146,800	1,165,260,600	1,038,114,000	910,967,400	783,820,800	656,674,200		
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	647,186,400			629,622,000	564,908,400	500,194,800	435,481,200	370,767,600	306,054,000		
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,209,978,000			1,088,980,200	967,982,400	846,984,600	725,986,800	604,989,000	483,991,200		
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,474,502,400			1,327,052,160	1,179,601,920	1,032,151,680	884,701,440	737,251,200	589,800,960		
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,139,352,000					4,035,528,000	3,621,592,800	3,207,657,600	2,793,722,400		
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	333,811,800					308,775,600	275,394,420	242,013,240	208,632,060		
313 CC	Guaymas III	9,138,376,800					8,681,457,960	7,767,620,280	6,853,782,600	5,939,944,920		
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	1,798,902,000					1,619,011,800	1,439,121,600	1,259,231,400	1,079,341,200		
315 CCI	Baja California Sur VI	1,319,749,200					1,253,761,740	1,121,786,820	989,811,900	857,836,980		
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	221,508,000				210,432,600	188,281,800	166,131,000	143,980,200	121,829,400		
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	940,741,200				917,632,800	847,476,000	753,404,400	659,332,800	565,261,200		
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	229,446,000				217,967,400	195,022,800	172,078,200	149,133,600	126,189,000		
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	630,075,600				618,760,800	575,946,000	512,933,400	449,920,800	386,908,200		
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,045,447,200			1,040,785,200	1,031,473,800	974,547,000	870,004,800	765,462,600	660,920,400		
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	740,048,400					666,043,560	592,038,720	518,033,880	444,029,040		
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,095,916,800				6,386,325,120	5,676,733,440	4,967,141,760	4,257,550,080	3,547,958,400		

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar