

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL		585,961,134,339	148,649,905,294	164,227,075,992	198,281,394,948	227,903,210,832	258,210,347,777	267,048,240,186	243,473,252,260	206,943,045,374
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	1,581,040,800								
2 CC Chihuahua	08-05-01	4,243,699,265	178,991,519	1	1	1	1	1	1	1
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	420,243,035								
4 CC Monterrey II	17-09-00	5,065,629,585	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	937,456,291								
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	4,710,156,408	2,001,627,167							
7 CT Samalayuca II	08-01-99	10,728,663,781	1,221,628,760	897,296,698	529,398,987	112,612,299				
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	1,530,289,522								
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,029,818,442	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	1,628,066,038								
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	2,680,224,287	1	1	1	1	1	1	1	1
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	775,050,708								
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	516,529,147	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	961,582,754								
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,109,417,612	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
17 LT 301 Centro	03-07-01	681,521,930	2	2	2	2	2	2	2	2
18 LT 302 Sureste	03-08-01	629,696,852								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	423,496,656	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	431,772,273	3	3	3	3	3	3	3	3
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	558,123,177	2	2	2	2	2	2	2	2
22 SE 306 Sureste	31-08-01	688,331,700								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	372,390,831	1	1	1	1	1	1	1	1
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	675,197,736								
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,010,745,232	83,133,989	83,133,989	83,133,989	1	1	1	1	1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	1,756,681,664	136,584,522	112,154,002	112,154,002	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	1,865,630,959	37,768,277	37,768,277	37,768,277	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	5,106,558,616	55,132,862	55,132,862	55,132,862					
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	682,781,181	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,014,869,103	49,697,371	49,697,371	49,697,371	3	3	3	3	3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	4,215,629,976	210,781,522	210,781,522	210,781,522	1	1	1	1	1
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	983,789,128								
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,187,178,363	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,109,172,168	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	619,611,199	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	131,401,311	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	2,649,573,813	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	1,741,422,438	79,821,827	79,821,827	79,821,827	(2)	(2)	(2)	(2)
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	1,004,789,709	40,721,285	40,721,285	40,721,285	(2)	(2)	(2)	(2)
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	226,479,933	2	2	2	2	2	2	2
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	3,783,757,779	189,187,896	189,187,896	189,187,896	(1)	(1)	(1)	(1)
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	1,643,182,545	199,426,231	115,989,165	115,989,165	3	3	3	3
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	669,371,328	33,468,565	33,468,565	33,468,565	(1)	(1)	(1)	(1)
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	336,554,100							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	876,591,468	43,829,572	43,829,572	43,829,572	(1)	(1)	(1)	(1)
46 SE	503 Oriental	05-04-04	327,444,939	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	685,426,567	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	856,828,581	128,652,589	95,598,943	62,545,297	(1)	(1)	(1)	(1)
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	1,940,896,479	97,044,812	97,044,812	97,044,812	3	3	3	3
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	2,332,825,685	231,997,541	203,114,691	154,787,300				
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	437,952,127	12,559,738	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	420,996,682	26,722,583	26,722,583	26,722,583	1	1	1	1
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	255,041,101	88,483	3	3	3	3	3	3
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	397,625,871	2,013,094	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	324,036,038	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	210,506,687	48,280,497	33,237,935	11,079,343	1	1	1	1
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,193,099,615	59,655,081	59,655,081	59,655,081	(2)	(2)	(2)	(2)
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	463,477,132	18,208,360	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1,734,414,365	23,592,811	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,177,911,489	61,995,369	61,995,369	61,995,369	(2)	(2)	(2)	(2)
62 CCC	Pacífico	21-03-10	13,154,764,417	7,665,075,778	6,624,584,039	5,666,755,370	4,090,005,424	3,074,501,798	2,479,306,186	2,092,965,503
63 CH	El Cajón	28-02-07	12,752,310,111	8,982,445,039	8,567,221,659	8,126,974,089	7,699,238,614	7,271,503,139	6,843,767,664	6,416,032,189
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	102,409,418	1,301,785						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	1,045,227,441	93,136,195	53,706,963	53,706,963				
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	1,147,080,628	123,739,425	70,006,911	70,006,911	1	1	1	1

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	312,923,097	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,420,374,170	750,849,551	625,622,815	481,384,788	332,280,918	196,210,062	116,106,315	39,343,813	481,277
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	508,121,308	2	2	2	2	2	2	2	2
70 LT	Riviera Maya	567,814,105	28,390,740	28,390,740	28,390,740	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
71 PRR	Presa Reguladora Amata	207,702,135	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
72 RM	Adolfo López Mateos	472,896,118								
73 RM	Altamira	647,834,849	259,133,909	194,350,419	129,566,929	64,783,439	(5)	(5)	(5)	(5)
74 RM	Botello	97,124,920	9,712,530	9,712,530	9,712,530	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
75 RM	Carbón II	176,792,632	14,793,678	14,793,678	14,793,678	1	1	1	1	1
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	287,119,815	10,829,587	2	2	2	2	2	2	2
77 RM	Dos Bocas	220,375,447	22,037,535	22,037,535	22,037,535	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
78 RM	Emilio Portes Gil	3,773,653	1	1	1	1	1	1	1	1
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,949,030,280	487,257,570	345,005,835	150,102,807					
80 RM	Gomez Palacio	451,197,000	11,810,238							
82 RM	Huinalá	9,179,969	3	3	3	3	3	3	3	3
83 RM	Ixtaczoquitlán	14,003,999	1,400,392	1,400,392	1,400,392	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	206,687,700	8,113,391							
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	752,760,459	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
90 RM	CT Puerto Libertad	205,632,000								
91 RM	Punta Prieta	176,187,747	15,567,767	8,809,374	8,809,374	1	1	1	1	1
92 RM	Salamanca	494,962,528	1,738,602	2	2	2	2	2	2	2
93 RM	Tuxpango	265,743,818	15,388,431	15,388,431	15,388,431	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
94 RM	CT Valle de México	88,587,000								
95 SE	Norte	117,869,517	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
98 SE	705 Capacitores	53,234,576	4	4	4	4	4	4	4	4
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	685,669,240	34,283,462	34,283,462	34,283,462	2	2	2	2	2
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,218,172,153	219,356,911	147,409,334	81,712,021	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	426,620,074	81,903,120	53,882,241	25,006,245	13,753,998	2	2	2	2
102 SLT	703 Noreste-Norte	295,128,921	12,672,652	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	102,374,625	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
104 SLT	706 Sistemas Norte	2,869,131,156	623,219,768	504,814,430	351,226,405	164,615,426	144,039,986	123,464,546	102,889,106	82,313,666
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,552,331,773	81,701,679	81,701,679	81,701,679					
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,139,792,778	170,968,915	87,809,942	87,809,942	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
107 CCI	Baja California Sur II	925,508,123	102,834,219	65,253,135	65,253,135	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
108 LT	807 Durango I	524,201,838	16,922,043	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
110 RM	CCC Tula	80,342,167	3,189,898	1	1	1	1	1	1	1

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	481,545,882	216,695,628	174,252,051	120,386,458	48,154,577				
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	209,453,404	14,279,215	14,279,215	14,279,215					
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	548,486,916	37,346,981	12,784,300	2	2	2	2	2	2
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	467,415,001	46,741,501	29,019,098	29,019,098	1	1	1	1	1
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	676,260,000	93,430,647	49,834,138	3	3	3	3	3	3
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	315,546,206	32,618,266	14,663,257	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
122 SE	811 Noroeste	165,311,467	6,185,700	2	2	2	2	2	2	2
123 SE	812 Golfo Norte	81,062,124	3,096,324	2	2	2	2	2	2	2
124 SE	813 División Bajío	823,180,254	165,400,739	107,602,357	41,905,289	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
126 SLT	801 Altiplano	1,293,010,038	161,905,365	102,619,089	66,786,321					
127 SLT	802 Tamaulipas	1,090,217,917	218,043,606	138,352,332	54,510,918	1	1	1	1	1
128 SLT	803 NOINE	1,786,305,600	903,673,724	830,050,338	769,602,302	692,643,302	615,684,302	538,725,302	461,766,302	384,807,302
130 SLT	806 Bajío	1,403,685,036	329,771,410	276,182,670	217,497,623	63,134,301	21,044,766	(2)	(2)	(2)
132 CE	La Venta II	1,670,270,400	779,459,495	698,803,740	587,452,375	420,425,335	309,073,970	197,722,605	86,371,240	1
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104,066,193	7,678,016	2	2	2	2	2	2	2
138 SE	911 Noreste	137,052,045	20,557,810	10,457,806	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
139 SE	912 División Oriente	183,159,804	57,970,552	40,607,056	21,347,171	6,806,801	(1)	(1)	(1)	(1)
140 SE	914 División Centro Sur	477,131,862	393,473,545	374,117,928	353,002,811	308,647,377	266,051,443	226,974,509	187,897,575	148,820,641
141 SE	915 Occidental	177,856,058	44,464,005	31,936,487	14,150,880	2	2	2	2	2
142 SLT	901 Pacífico	637,761,176	192,405,701	146,689,347	80,623,335					
143 SLT	902 Istmo	1,232,239,372	269,187,632	178,521,530	92,927,394	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
144 SLT	903 Cabo - Norte	846,210,640	96,537,595	57,215,998	57,215,998	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
146 CH	La Yesca	19,125,000,000	16,916,805,498	16,086,614,646	15,218,874,932	14,322,456,775	13,457,673,862	12,592,890,949	11,728,108,036	10,925,059,506
147 CCC	Baja California	2,666,790,000	933,376,500	666,697,500	400,018,500	133,339,500				
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	422,635,603	41,232,334	18,936,577	10,780,178	9,272,026	(4)	(4)	(4)	(4)
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	685,015,700	108,160,411	54,994,869	54,994,869	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	725,332,271	154,112,877	101,448,885	63,938,380	25,183,985	2,826,967	1	1	1
151 SE	1006 Central----Sur	237,231,105	148,959,729	135,988,129	112,265,020	79,721,905	55,998,796	32,275,687	11,172,825	
152 SE	1005 Noroeste	928,571,537	406,160,933	318,140,630	225,915,397	122,182,789	94,963,110	67,743,431	50,807,570	33,871,709
156 RM	Infiernillo	258,555,113	100,753,376	74,091,642	47,429,908	21,699,393	3,099,917	(1)	(1)	(1)
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,328,114,234	1,064,717,177	888,961,380	656,149,955	232,811,409	(1)	(1)	(1)	(1)
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	201,730,500	14,655,916							
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68,792,640	2,840,489	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
160 RM	CCC Samalayuca II	16,600,500	668,425	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	64,642,500	14,544,562	9,804,408	4,956,220	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	28,993,240	8,697,790	6,679,506	2,899,090					
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	239,339,186	9,282,541							
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	1,019,469,784	809,898,463	730,476,714	656,111,446	558,137,284	450,605,411	366,228,328	305,006,036	253,287,033
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	89,188,995	22,290,155	15,781,810	6,862,904	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	928,164,357	321,132,758	261,706,931	177,126,710	50,860,308	2	2	2	2
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	2,205,494,923	1,396,813,423	1,249,780,423	1,102,747,423	882,197,999	735,164,999	588,131,999	441,098,999	294,065,999
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	501,262,394	75,189,336	39,149,237	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	1,222,015,605	781,664,194	659,462,635	537,261,076	415,059,517	292,857,958	170,656,399	48,454,840	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	21-11-15	8,736,316,952	8,153,895,830	7,862,685,269	6,989,053,586	6,406,632,464	5,824,211,342	5,241,790,220	4,659,369,098	4,076,947,976
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	550,587,192	373,990,184	349,402,411	291,865,460	205,560,027	148,023,076	90,486,125	32,949,174	(3)
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	18,900,228	7,560,098	6,771,612	4,725,053	1,890,024				
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	9,861,729,842	6,600,219,479	5,341,385,525	4,902,875,377	4,484,983,708	4,067,092,039	3,649,200,370	3,231,308,701	2,813,417,032
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	488,835,000	125,424,762	90,362,058	40,192,149	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	88,051,500	26,415,450	20,094,530	8,805,150					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	354,968,966	241,667,983	202,996,759	162,800,171	122,603,583	82,406,995	48,361,450	20,601,849	1
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	4,304,473,358	3,257,929,107	2,986,794,579	2,481,795,481	1,855,703,202	1,439,555,809	1,045,824,553	763,633,311	565,429,859
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	245,488,393	155,672,388	131,645,222	106,468,123	81,291,024	56,113,925	33,596,410	13,738,479	(3)
190 SE	1120 Noroeste	20-01-11	1,072,936,016	819,889,041	740,422,386	640,929,714	492,511,039	383,316,882	289,960,535	235,697,937	184,603,113
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	83,752,170	48,300,125	38,975,662	31,746,488	24,517,314	17,288,140	12,154,271	9,115,691	6,077,111
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	591,456,338	347,626,694	287,746,793	227,272,472	142,232,303	81,757,982	65,406,398	49,054,814	32,703,230
193 SE	1123 Norte	09-08-10	58,241,164	29,120,599	21,494,911	15,670,798	9,846,685	4,022,572	3	3	3
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	599,972,441	374,480,856	305,674,017	242,834,239	148,574,565	85,734,787	43,557,308	22,042,142	(2)
195 SE	1125 Distribución	15-09-09	1,480,298,150	736,961,282	592,944,922	433,687,176	283,892,082	141,806,291	40,021,266	13,340,407	
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	243,507,059	112,805,095	100,114,189	75,752,825	42,389,752	18,028,388			
198 SE	1128 Centro Sur	21-09-11	818,007,034	711,548,059	652,916,363	541,537,871	458,042,543	374,547,215	294,071,418	216,615,153	143,719,221
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	237,120,946	106,822,948	90,581,218	68,984,717	45,019,134	29,393,994	19,662,383	14,746,784	9,831,185
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	1,067,832,886	832,728,588	768,939,675	659,491,676	437,288,904	327,840,905	218,392,906	108,944,907	38,009,808

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,353,038,839	946,499,786	847,171,436	707,870,276	503,897,882	364,596,722	274,692,377	184,788,032	134,856,497
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,392,211,533	1,950,149,628	1,740,609,013	1,483,635,446	1,179,228,926	922,255,359	665,281,792	408,308,225	216,300,783
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	564,109,746	211,670,087	160,318,330	108,967,705	83,193,493	69,327,914	55,462,335	41,596,756	27,731,177
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,629,120,514	838,626,965	694,017,990	488,352,774	203,753,511	28,088,275	(1)	(1)	(1)
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,782,511,751	847,686,723	718,984,775	538,949,032	192,212,675	44,790,259	(1)	(1)	(1)
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	644,710,925	257,884,377	199,930,486	135,459,392	38,752,758				
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	733,439,986	377,334,795	301,895,758	227,752,799	103,926,533	32,721,511	9,199,750	6,899,808	4,599,866
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	143,679,011	86,207,435	76,628,839	67,050,243	57,471,647	47,893,051	38,314,455	28,735,859	19,157,263
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,055,120,833	1,855,586,417	1,791,576,603	1,686,517,363	1,542,188,959	1,385,343,365	1,185,630,292	1,011,787,607	845,570,610
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,114,635,690	1,054,506,003	836,963,182	621,225,884	381,308,083	165,570,785	(1)	(1)	(1)
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,790,439,919	1,508,392,177	1,212,610,052	929,929,669	645,023,274	362,342,891	162,625,856	58,224,011	28,148,694
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	524,591,100	265,048,770	190,116,148	129,302,519	38,082,083	14,118,993			
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,788,322,080	1,657,417,223	1,555,935,796	1,303,534,450	1,120,266,705	941,433,925	767,694,025	599,041,268	430,388,511
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	3,725,287,178	3,187,810,051	3,017,999,803	2,837,378,086	2,610,215,834	2,344,341,446	2,012,614,358	1,750,383,099	1,504,558,274
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	968,559,600	721,359,198	661,821,910	557,157,303	409,493,821	309,379,220	238,388,092	178,060,376	131,847,414
216 RM	CCC Poza Rica	2,303,583,300	2,248,276,018	2,123,154,546	1,890,019,113	1,647,494,024	1,416,030,391	1,184,566,758	953,103,125	732,700,949
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,427,264,201	2,064,675,101	1,931,449,188	1,733,123,183	1,469,697,085	1,271,371,080	1,073,045,075	874,719,070	741,493,157
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	599,257,073	307,933,322	252,943,317	188,204,702	83,737,557	18,998,942	(1)	(1)	(1)
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	650,890,290	423,078,689	367,620,657	292,900,644	195,267,091	130,178,060	65,089,029	(2)	(2)
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	16,205,989,500	11,977,826,468	10,660,149,372	9,165,917,115	7,595,235,486	6,135,896,226	4,681,130,182	3,230,937,338	2,338,975,505
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	66,263,642	38,625,417	27,037,778	19,312,686	11,587,594	3,862,502	2	2	2
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18,956,103	10,425,863	8,899,826	7,004,217	5,108,608	3,212,999	1,317,390	(1)	(1)
226 CCI	CI Guerrero Negro III	388,091,232		368,686,670	310,472,985	271,663,862	232,854,739	194,045,616	155,236,493	116,427,370
227 CG	Los Humeros II	1,622,727,089	1,195,693,639	1,052,006,336	881,192,959	624,972,886	454,159,509	283,346,132	112,532,755	

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	298,422,078	204,406,072	176,448,673	145,053,624	113,658,575	82,263,526	50,868,477	19,473,428	169,112
229 CT	TG Baja California II	1,589,147,215	1,242,230,211	1,121,616,976	948,158,474	736,449,972	562,991,470	389,532,968	216,074,466	114,749,956
230 SLT	1301 Interconexión de Baja California	5,056,573,500				4,803,741,000	4,298,076,000	3,792,426,300	3,286,761,300	2,781,111,600
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	667,491,876	613,476,160	608,565,640	598,744,601	584,013,027	517,263,732	455,424,972	398,496,732	341,568,492
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	131,220,022	59,049,005	53,500,781	40,378,782	20,695,776	7,573,777	2	2	2
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	633,022,200			601,366,500	538,070,400	474,774,300	411,478,200	348,182,100	284,886,000
235 CCI	Baja California Sur IV	1,497,256,577	1,277,248,192	1,145,271,585	995,007,087	844,742,589	694,478,091	544,213,593	393,949,095	243,684,597
236 CCI	Baja California Sur III	1,406,061,876	913,940,222	851,524,285	710,918,096	500,008,820	359,402,631	218,796,442	78,190,253	1
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	156,415,174		152,504,785	132,952,884	117,311,373	101,669,862	86,028,351	70,386,840	54,745,329
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	817,702,640	707,727,096	645,432,090	527,030,806	442,809,722	358,588,638	286,621,630	226,908,790	167,195,950
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,031,243,101	1,961,210,809	1,882,998,112	1,713,286,106	1,582,592,450	1,412,957,234	1,208,818,835	1,009,118,829	812,883,615
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,450,017,828	1,193,599,421	1,079,788,076	950,792,215	837,764,658	707,955,740	580,030,941	471,095,660	362,484,418
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,428,719,417	1,264,796,562	1,170,956,644	974,961,517	822,694,739	677,036,490	536,505,332	401,101,281	288,308,870
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	289,862,875	220,449,346	202,504,680	171,347,026	129,790,375	98,632,721	67,475,067	36,317,413	13,443,469
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	950,390,973	661,241,199	577,007,386	480,245,198	298,557,805	201,795,617	110,777,080	25,502,209	1
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878,054,133	820,916,252	771,826,018	654,510,147	551,841,670	462,150,148	372,458,626	282,767,104	207,150,648
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	685,615,169	444,252,865	351,185,015	274,241,606	158,826,500	81,883,091	21,064,122		
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	702,266,680	637,058,386	591,777,715	505,627,439	435,399,230	365,171,021	294,942,812	224,714,603	154,486,394
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	121,139,510	63,757,625	48,771,719	36,020,194	23,268,669	10,517,144			
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,251,726,293	1,227,026,402	1,164,578,106	979,974,457	850,273,511	724,689,214	599,104,917	473,520,620	352,053,002
257 CCI	Santa Rosalía II	688,041,000					619,236,900	550,432,800	481,628,700	412,824,600
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	6,589,067,400			6,425,724,600	5,766,817,860	5,107,911,120	4,449,004,380	3,790,097,640	3,131,190,900
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,444,558,038	1,430,090,511	1,419,461,494	1,374,310,307	1,323,280,860	1,274,835,843	1,129,762,146	984,688,449	843,671,868
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	574,438,501	572,040,226	542,908,858	457,152,526	399,708,676	342,264,826	284,820,976	227,377,126	169,933,276
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,730,479,347	7,441,710,069	6,895,203,616	6,009,934,692	5,213,177,323	4,416,419,954	3,619,662,585	2,822,905,216	2,026,147,847
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	575,792,749	438,508,357	406,991,918	346,022,351	260,413,312	199,443,745	138,474,178	77,504,611	42,206,256
264 CC	Centro	11,262,347,672		10,699,230,285	9,009,878,123	7,883,643,348	6,757,408,573	5,631,173,798	4,504,939,023	3,378,704,248
266 SLT	1603 Subestación Lago	2,385,943,200					2,147,348,880	1,908,754,560	1,670,160,240	1,431,565,920
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	364,895,866	345,123,309	306,776,276	268,429,243	230,082,210	191,735,177	153,388,144	115,041,111	76,694,078
268 CCI	Guerrero Negro IV	315,703,873	299,918,679	284,133,485	252,563,098	220,992,711	189,422,324	157,851,937	126,281,550	94,711,163

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	44,108,646	41,787,131	37,144,116	32,501,101	27,858,086	23,215,071	18,572,056	13,929,041	9,286,026
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,594,507,341	1,592,465,617	1,578,529,153	1,546,232,689	1,513,936,225	1,417,751,551	1,257,678,667	1,097,605,783	937,532,899
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,083,030,979	5,027,891,722	4,886,285,770	4,522,717,011	4,227,151,351	3,823,047,766	3,304,414,134	2,785,780,502	2,273,138,977
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,067,940,000	1,011,732,635	899,317,905	786,903,175	674,488,445	562,073,715	449,658,985	337,244,255	224,829,525
276 CH	Nuevo Guerrero	12,995,282,602							12,600,518,474	11,810,990,218
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,277,439,167							1,149,695,244	1,021,951,321
278 RM	CT José López Portillo	3,710,097,000				3,574,416,600	3,251,862,000	2,880,852,300	2,509,842,600	2,138,832,900
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,772,566,200	1,756,421,701	1,561,263,622	1,366,105,543	1,170,947,464	975,789,385	780,631,306	585,473,227	390,315,148
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	883,483,200				795,134,880	706,786,560	618,438,240	530,089,920	441,741,600
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	1,009,585,801				908,627,221	807,668,641	706,710,061	605,751,481	504,792,901
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	380,766,617				342,689,951	304,613,285	266,536,619	228,459,953	190,383,287
284 CG	Los Humeros III	1,987,698,123		1,937,011,824	1,784,952,927	1,634,881,714	1,436,111,902	1,237,342,090	1,038,572,278	839,802,466
285 CC	Centro II	12,893,455,350						11,604,109,815	10,314,764,280	9,025,418,745
286 CCI	Baja California Sur V	1,715,170,529		1,672,291,269	1,500,774,214	1,329,257,159	1,157,740,104	986,223,049	814,705,994	643,188,939
288 SLT	1722 Distribución Sur	787,368,601		779,192,281	762,839,641	746,487,001	721,958,041	643,221,181	564,484,321	485,747,461
289 CH	Chicoasén II	6,119,838,814				5,914,420,922	5,503,585,138	5,092,749,354	4,681,913,570	4,271,077,786
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	36,628,200			32,965,380	29,302,560	25,639,740	21,976,920	18,314,100	14,651,280
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,334,313,000			1,200,881,700	1,067,450,400	934,019,100	800,587,800	667,156,500	533,725,200
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,073,382,394	1,016,888,582	903,900,958	790,913,334	677,925,710	564,938,086	451,950,462	338,962,838	225,975,214
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,365,540,300	1,287,937,414	1,184,994,087	1,044,395,777	903,797,467	763,199,157	622,600,847	482,002,537	341,404,227
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,892,740	285,728,373	253,408,561	221,088,749	188,768,937	156,449,125	124,129,313	91,809,501	60,011,389
296 CC	Empalme I	11,295,592,200			10,730,812,590	9,601,253,370	8,471,694,150	7,342,134,930	6,212,575,710	5,083,016,490
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,201,200,213			1,981,080,184	1,760,960,155	1,540,840,126	1,320,720,097	1,100,600,068	880,480,039
298 CC	Valle de México II	10,690,944,003				9,621,849,603	8,552,755,203	7,483,660,803	6,414,566,403	5,345,472,003
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,005,352,137				955,084,538	854,549,324	754,014,110	653,478,896	552,943,682
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,938,075,000				4,444,267,500	3,950,460,000	3,456,652,500	2,962,845,000	2,469,037,500
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,851,010,000		3,754,734,750	3,369,633,750	2,984,532,750	2,599,431,750	2,214,330,750	1,829,229,750	1,444,128,750
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	164,597,401	155,619,912	140,702,596	123,844,582	106,986,568	90,128,554	73,270,540	56,412,526	39,554,512

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 9 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	15-05-15	1,188,023,442	1,173,880,719	1,134,042,977	992,287,605	850,532,233	708,776,861	567,021,489	425,266,117	283,510,745
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	02-01-16	1,647,490,735	1,618,734,339	1,563,164,326	1,398,412,228	1,233,660,130	1,068,908,032	904,155,934	739,403,836	574,651,738
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	12-09-15	974,487,600		944,752,050	847,306,350	749,860,650	652,414,950	554,969,250	457,523,550	360,077,850
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17	1,469,259,000			1,322,333,100	1,175,407,200	1,028,481,300	881,555,400	734,629,500	587,703,600
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	19-12-16	1,790,467,200			1,611,420,480	1,432,373,760	1,253,327,040	1,074,280,320	895,233,600	716,186,880
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17	5,026,356,000			4,523,720,400	4,021,084,800	3,518,449,200	3,015,813,600	2,513,178,000	2,012,829,120
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10-12-16	405,388,800		400,321,440	374,984,640	334,445,760	293,906,880	253,368,000	212,829,120	172,679,200
313 CC	Empalme II	03-05-17	11,096,600,401		10,541,770,381	9,432,110,341	8,322,450,301	7,212,790,261	6,103,130,221	4,993,470,181	3,882,902,690
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	03-05-17	2,174,756,704		1,957,281,035	1,739,805,366	1,522,329,697	1,304,854,028	1,087,378,359	869,902,690	
315 CCI	Baja California Sur VI	01-05-18	1,602,552,600			1,522,424,970	1,362,169,710	1,201,914,450	1,041,659,190	881,403,930	
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	01-04-16	268,974,000		262,249,650	235,352,250	208,454,850	181,557,450	154,660,050	127,762,650	100,865,250
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	14-06-16	1,318,715,829		1,286,322,853	1,187,978,186	1,056,110,133	924,242,080	792,374,027	660,505,974	528,637,921
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	11-04-16	278,613,001		271,643,851	236,813,401	208,952,101	181,090,801	153,229,501	125,368,201	97,506,901
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	02-01-17	833,941,800			792,244,710	708,850,530	625,456,350	542,062,170	458,667,990	375,273,810
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	18-06-16	1,269,471,600		1,266,641,100	1,194,685,200	1,067,741,100	940,797,000	813,852,900	686,908,800	559,964,700
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16	898,630,200			808,767,180	718,904,160	629,041,140	539,178,120	449,315,100	359,452,080
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15	8,696,795,400		8,678,799,540	7,971,183,720	7,281,563,760	6,501,914,010	5,632,234,470	4,762,554,930	3,892,875,390
323 CC	San Luis Potosí	01-04-19	13,217,914,800					12,557,019,060	11,235,227,580	9,913,436,100	8,591,644,620
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	01-04-19	379,715,400					341,743,860	303,772,320	265,800,780	227,829,240
325 CC	Lerdo (Norte IV)	03-12-18	15,392,289,600					13,853,060,640	12,313,831,680	10,774,602,720	9,235,373,760
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	03-12-18	2,441,727,000					2,197,554,300	1,953,381,600	1,709,208,900	1,465,036,200
327 CG	Los Azufres III Fase II	04-04-18	964,787,400				916,548,030	820,069,290	723,590,550	627,111,810	530,633,070
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	02-04-18	78,611,400				70,750,260	62,889,120	55,027,980	47,166,840	39,305,700
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	05-11-18	996,238,815					896,614,930	796,991,045	697,367,160	597,743,275
330 CH	Las Cruces	30-11-18	8,969,528,213					8,480,575,388	7,991,622,563	7,502,669,738	7,013,716,913
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	25-10-18	411,876,000				391,282,200	350,094,600	308,907,000	267,719,400	226,531,800

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
332 CE Sureste II y III	03-03-18	16,502,121,000				15,677,014,950	14,026,802,850	12,376,590,750	10,726,378,650	9,076,166,550
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	02-08-18	78,244,200				74,331,990	66,507,570	58,683,150	50,858,730	43,034,310
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	03-04-17	1,994,997,600			1,956,564,000	1,818,405,000	1,618,908,300	1,419,411,600	1,219,914,900	1,020,418,200
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	03-04-17	2,249,834,400			2,211,925,590	2,061,525,060	1,836,541,620	1,611,558,180	1,386,574,740	1,161,591,300
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17	2,548,827,000				2,293,944,300	2,039,061,600	1,784,178,900	1,529,296,200	1,274,413,500
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16	12,926,419,200			11,633,777,280	10,341,135,360	9,048,493,440	7,755,851,520	6,463,209,600	5,170,567,680
340 CC Baja California II	03-03-19	3,775,672,800					3,586,889,160	3,209,321,880	2,831,754,600	2,454,187,320
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	02-03-19	196,237,800					176,614,020	156,990,240	137,366,460	117,742,680
342 CC Guadalajara I	03-04-19	13,706,994,600					13,021,644,870	11,650,945,410	10,280,245,950	8,909,546,490
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	03-04-19	746,731,800					672,058,620	597,385,440	522,712,260	448,039,080
344 CC Mazatlán	03-04-20	10,367,280,000						9,848,916,000	8,812,188,000	7,775,460,000
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	03-04-20	2,041,264,800						1,939,201,560	1,735,075,080	1,530,948,600
346 CC Mérida	01-04-20	10,284,384,600						9,770,165,370	8,741,726,910	7,713,288,450
347 CC Salamanca	03-04-20	10,116,329,400						9,610,512,930	8,598,879,990	7,587,247,050
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	02-04-18	148,379,400				146,003,310	136,208,250	121,370,310	106,532,370	91,694,430
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-01-19	1,269,930,600					1,142,937,540	1,015,944,480	888,951,420	761,958,360
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18	2,007,696,600				1,806,926,940	1,606,157,280	1,405,387,620	1,204,617,960	1,003,848,300

Cuadro 28

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar