

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>TOTAL</b>		<b>653,009,419,028</b>	<b>164,227,213,631</b>	<b>168,993,264,030</b>	<b>219,614,093,335</b>	<b>235,841,038,140</b>	<b>267,359,416,761</b>	<b>284,495,846,134</b>	<b>259,738,586,162</b>	<b>220,276,563,797</b>
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	1,777,379,200								
2 CC Chihuahua	08-05-01	4,770,694,598	4	4	4	4	4	4	4	4
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	472,430,078	2	2	2	2	2	2	2	2
4 CC Monterrey II	17-09-00	5,694,694,697								
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	1,053,872,432								
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	5,295,077,792								
7 CT Samalayuca II	08-01-99	12,060,981,506	1,008,725,700	595,141,346	126,596,834	1	1	1	1	1
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	1,720,325,476								
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,281,887,398	1	1	1	1	1	1	1	1
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	1,830,244,174	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	3,013,062,598	1	1	1	1	1	1	1	1
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	871,298,835	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	580,673,290	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,080,994,991								
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,247,188,426	1	1	1	1	1	1	1	1
17 LT 301 Centro	03-07-01	766,155,372	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
18 LT 302 Sureste	03-08-01	707,894,500								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	476,087,744	4	4	4	4	4	4	4	4
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	485,391,052	2	2	2	2	2	2	2	2
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	627,432,591	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
22 SE 306 Sureste	31-08-01	773,810,800								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	418,635,444	4	4	4	4	4	4	4	4
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	759,045,821	3	3	3	3	3	3	3	3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,260,445,620	93,457,816	93,457,816	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	1,974,831,673	126,081,621	126,081,621	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	2,097,310,621	42,458,460	42,458,460	2	2	2	2	2	2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	5,740,706,417	61,979,427	61,979,427	1	1	1	1	1	1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	767,571,002	3	3	3	3	3	3	3	3
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,265,081,605	55,868,938	55,868,938	1	1	1	1	1	1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	4,739,139,581	236,957,006	236,957,006	2	2	2	2	2	2
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	1,105,959,020	2	2	2	2	2	2	2	2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,334,605,740	1	1	1	1	1	1	1	1
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,246,912,503								

Cuadro 28

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
35 SE 404 Noroeste-Norte	10-05-02	696,556,381	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	147,719,121	4	4	4	4	4	4	4	4
37 SE 410 Sistema Nacional	21-08-02	2,978,605,855	2	2	2	2	2	2	2	2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	1,957,677,512	89,734,345	89,734,345	1	1	1	1	1	1
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03	1,129,567,516	45,778,176	45,778,176	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
40 LT 502 Oriental - Norte	01-08-04	254,604,892	2	2	2	2	2	2	2	2
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03	4,253,636,196	212,681,816	212,681,816	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	1,847,237,895	95,473,224	95,473,224	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	752,495,872	37,624,795	37,624,795	1	1	1	1	1	1
44 SE 412 Compensación Norte	09-05-03	378,348,400								
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04	985,449,232	49,272,463	49,272,463	1	1	1	1	1	1
46 SE 503 Oriental	05-04-04	368,108,036	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
47 SE 504 Norte - Occidental	05-03-03	770,544,898	3	3	3	3	3	3	3	3
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	963,232,130	107,470,706	70,312,359	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	2,181,922,839	109,096,122	109,096,122	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	2,622,522,993	217,408,485	190,408,493	4	4	4	4	4	4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	492,338,339	2	2	2	2	2	2	2	2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	473,277,316	30,041,077	30,041,077	4	4	4	4	4	4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	286,712,871	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	447,004,246								
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	364,275,807	4	4	4	4	4	4	4	4
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	236,648,041	37,365,537	12,455,224	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,341,262,313	67,063,232	67,063,232	2	2	2	2	2	2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	521,033,116	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1,949,799,155								
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,324,188,079	69,694,143	69,694,143	1	1	1	1	1	1
62 CCC Pacífico	21-03-10	14,788,362,612	7,378,064,286	6,468,064,282	5,083,819,428	3,942,207,492	3,273,098,682	2,741,186,842	2,329,872,716	1,941,562,076
63 CH El Cajón	28-02-07	14,335,930,322	9,617,059,121	9,136,206,169	8,655,353,217	8,174,500,265	7,693,647,313	7,212,794,361	6,731,941,409	6,251,088,457
64 LT Líneas Centro	24-07-06	115,126,927								
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	1,175,026,927	60,376,452	60,376,452	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	1,289,528,548	78,700,598	78,700,598	3	3	3	3	3	3

Cuadro 28

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 3 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	351,782,828	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	1,596,760,504	703,314,555	541,164,617	373,544,580	220,576,036	130,524,765	44,229,665	541,063	3
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	571,221,340	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
70 LT	Riviera Maya	29-12-04	638,326,968	31,916,386	31,916,386	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
71 PRR	Presa Reguladora Amata	14-08-05	233,495,212								
72 RM	Adolfo López Mateos	04-06-05	531,621,780								
73 RM	Altamira	29-12-09	728,284,929	218,485,443	145,656,945	72,828,447	1	1	1	1	1
74 RM	Botello	15-04-05	109,186,185	10,918,661	10,918,661	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
75 RM	Carbón II	30-10-04	198,747,273	16,630,804	16,630,804	4	4	4	4	4	4
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	322,775,217	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
77 RM	Dos Bocas	07-04-05	247,742,333	24,774,230	24,774,230	4	4	4	4	4	4
78 RM	Emilio Portes Gil	11-04-04	4,242,277	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
79 RM	Francisco Pérez Ríos	20-05-08	2,191,066,720	328,660,008	109,553,336						
80 RM	Gomez Palacio	15-08-05	507,228,000	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
82 RM	Huinalá	03-11-05	10,319,966	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
83 RM	Ixtaczoquitlán	25-08-05	15,743,057	1,574,297	1,574,297	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	232,354,800								
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	846,240,516								
90 RM	CT Puerto Libertad	15-07-05	231,168,000								
91 RM	Punta Prieta	25-05-06	198,067,271	9,903,364	9,903,364						
92 RM	Salamanca	07-06-05	556,428,462	1	1	1	1	1	1	1	1
93 RM	Tuxpango	26-10-05	298,744,684	17,299,419	17,299,419	3	3	3	3	3	3
94 RM	CT Valle de México	27-02-05	99,588,000								
95 SE	Norte	03-10-05	132,506,908	2	2	2	2	2	2	2	2
98 SE	705 Capacitores	21-07-05	59,845,404	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	770,817,708	38,540,880	38,540,880	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	1,369,448,435	135,377,418	91,859,268	2	2	2	2	2	2
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	30-04-06	479,599,038	51,436,258	18,974,354	6,324,769	2	2	2	2	2
102 SLT	703 Noreste-Norte	16-08-06	331,778,918	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	05-10-05	115,087,815	4	4	4	4	4	4	4	4
104 SLT	706 Sistemas Norte	02-08-05	3,271,373,505	590,621,424	510,621,420	296,240,689	230,686,398	202,959,998	175,233,598	147,507,198	119,780,798
105 SLT	709 Sistemas Sur	17-03-06	1,745,105,000	91,847,642	91,847,642	3	3	3	3	3	3
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	1,281,335,672	64,066,785	64,066,785	1	1	1	1	1	1
107 CCI	Baja California Sur II	10-06-07	1,040,440,504	57,802,237	57,802,237	3	3	3	3	3	3
108 LT	807 Durango I	06-02-06	589,298,797	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
110 RM	CCC Tula	07-03-07	90,319,298	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,697	189,470,968	135,336,393	54,134,574	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,959	16,052,471	16,052,471	3	3	3	3	3	3
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,670	4,091,982	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	26,273,000	26,273,000						
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,000	23,999,999	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,682	8,979,676	3	3	3	3	3	3	3
122 SE	811 Noroeste	185,840,341	3	3	3	3	3	3	3	3
123 SE	812 Golfo Norte	91,128,662	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
124 SE	813 División Bajío	925,405,254	96,502,492	46,502,488						
126 SLT	801 Altiplano	1,453,136,014	90,783,698	74,636,149	(443,898)	(443,898)	(443,898)	(443,898)	(443,898)	(443,898)
127 SLT	802 Tamaulipas	1,225,604,456	122,560,478	61,280,232	3	3	3	3	3	3
128 SLT	803 NOINE	2,008,134,399	919,054,168	865,173,844	865,173,844	865,173,844	865,173,844	778,657,844	692,141,844	605,625,844
130 SLT	806 Bajío	1,577,998,865	291,823,478	244,507,138	70,974,515	23,658,175	5	5	5	5
132 CE	La Venta II	1,877,689,600	751,075,808	671,075,804	483,306,844	358,127,532	232,948,220	107,768,908	3	3
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,446	1	1	1	1	1	1	1	1
138 SE	911 Noreste	154,071,580	7,703,588							
139 SE	912 División Oriente	205,905,138	43,517,875	21,866,240	5,520,203	1	1	1	1	1
140 SE	914 División Centro Sur	536,383,531	420,577,012	396,839,756	346,976,130	299,090,504	255,160,878	211,231,252	167,301,626	123,372,000
141 SE	915 Occidental	199,942,759	29,991,396	9,997,118	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
142 SLT	901 Pacífico	716,960,276	142,028,931	67,758,643						
143 SLT	902 Istmo	1,385,262,561	165,588,892	99,088,893	3	3	3	3	3	3
144 SLT	903 Cabo - Norte	951,295,622	49,717,924	49,717,924						
146 CH	La Yesca	21,499,999,999	18,080,974,849	17,350,974,857	16,343,236,799	15,371,062,544	14,398,888,289	13,426,714,034	12,523,940,524	11,676,793,688
147 CCC	Baja California	2,997,960,000	749,490,000	474,490,002	174,694,002					
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,763	12,560,197	3,390,877	1,695,439	1	1	1	1	1
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	40,530,734	40,530,734						
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	91,329,110	49,160,455	5,593,440	2,796,720				
151 SE	1006 Central----Sur	266,691,177	150,704,180	124,035,064	87,450,647	60,781,531	34,112,415	10,388,937	(1)	(1)
152 SE	1005 Noroeste	1,043,884,340	355,284,733	270,284,741	153,670,306	123,070,405	92,470,504	61,870,603	38,078,015	19,039,008
156 RM	Infiernillo	290,663,263	83,292,565	53,319,897	24,394,089	3,484,875				
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	999,355,277	789,355,283	313,445,284					
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000								
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,517	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
160 RM	CCC Samalayuca II	18,662,000	1	1	1	1	1	1	1	1

Cuadro 28

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	72,670,000	9,083,750	3,633,500					
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	32,594,000	6,518,800	3,259,400	292	292	292	292	292
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	269,061,045							
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	1,146,070,607	811,016,603	737,589,339	627,448,451	554,021,187	459,165,905	390,340,845	332,199,203
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	100,264,751	15,031,733	5,005,251	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	1,043,426,596	274,130,432	179,046,785	37,100,242	(3)	(3)	(3)	(3)
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	2,479,379,914	1,404,981,914	1,249,981,912	1,002,043,912	826,459,914	661,167,914	495,875,914	330,583,914
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	563,510,666	28,175,510	1	1	1	1	1	1
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	1,373,769,177	741,356,687	603,979,771	466,602,855	329,225,939	191,849,023	54,472,107	(1)
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	9,821,219,057		9,000,997,755	8,346,249,827	7,691,501,899	7,036,753,971	6,382,006,043	5,727,258,115
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	618,960,765	388,092,389	323,410,327	226,387,225	161,705,163	97,023,101	32,341,039	(1)
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	21,247,315	7,436,576	5,311,843	2,124,752	2	2	2	2
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	11,086,389,104	5,981,515,896	5,511,729,183	5,041,942,470	4,572,155,757	4,102,369,044	3,632,582,331	3,162,795,618
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	549,540,000	84,600,228	28,200,069	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	98,986,000	19,797,200	9,898,600					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	399,050,078	220,240,477	175,052,155	129,863,833	84,675,511	46,402,123	15,195,286	(2)
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	4,839,015,802	3,374,278,783	3,074,278,791	2,370,436,490	1,902,610,663	1,459,984,676	1,142,750,078	919,933,142
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	275,973,880	143,710,732	115,407,066	87,103,400	58,799,734	33,485,926	11,161,977	3
190 SE	1120 Noroeste	20-01-11	1,206,176,437	832,370,263	720,522,292	553,672,540	430,918,324	325,968,706	264,967,616	207,527,683
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	94,152,766	43,815,780	35,688,866	27,561,952	19,435,038	13,663,630	10,247,710	6,831,790
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	664,905,163	323,480,055	255,495,851	159,895,138	91,910,934	73,528,761	55,146,588	36,764,415
193 SE	1123 Norte	09-08-10	65,473,726	22,915,819	16,368,450	9,821,081	3,273,712	2	2	2
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	674,478,822	327,113,401	256,469,991	150,504,867	79,861,457	32,446,251	8,259,267	(1)
195 SE	1125 Distribución	15-09-09	1,664,126,023	656,437,948	487,543,752	319,146,653	159,416,221	44,991,226	14,997,058	
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	273,746,497	109,426,727	82,040,096	44,533,896	17,147,265			
198 SE	1128 Centro Sur	21-09-11	919,589,606	733,997,478	608,787,670	514,923,641	421,059,612	330,590,089	243,515,072	161,566,704
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	266,567,337	101,829,866	77,551,447	50,609,745	33,044,228	22,104,116	16,578,083	11,052,050
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	1,200,439,582	852,896,107	729,856,526	480,059,946	357,020,365	233,980,784	110,941,203	31,197,170

Cuadro 28

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,269	952,375,731	795,775,734	566,473,435	409,873,438	308,804,501	207,735,564	151,603,381	5,597,689
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	2,000,591,977	1,755,535,562	1,457,155,844	1,212,099,429	923,551,094	635,002,759	419,488,238	305,212,040
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,589	180,227,135	122,499,635	93,524,704	77,937,256	62,349,808	46,762,360	31,174,912	15,587,464
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,598	746,477,746	548,997,872	229,056,217	31,576,343	(2)	(2)	(2)	(2)
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,419	785,514,282	583,121,160	193,326,040	27,596,266	1	1	1	1
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,067	217,431,927	144,954,619	36,238,665	2	2	2	2	2
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	339,386,084	256,035,830	116,832,446	36,784,970	10,342,206	7,756,650	5,171,094	2,585,538
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,502	86,144,844	75,376,750	64,608,656	53,840,562	43,072,468	32,304,374	21,536,280	10,768,186
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	1,998,788,195	1,902,298,070	1,753,159,020	1,633,087,695	1,507,964,781	1,311,421,877	1,123,451,643	948,826,940
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,508	889,923,031	647,394,827	377,683,313	135,155,109	3	3	3	3
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	1,297,626,994	979,842,512	659,555,584	341,771,102	117,252,605	65,454,444	31,644,284	15,822,142
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,400	213,725,344	145,359,696	42,811,232	15,872,334	2	2	2	2
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,290	1,749,156,579	1,465,411,275	1,259,384,790	1,058,344,018	863,028,575	673,432,012	483,835,449	309,427,827
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	3,367,980,659	3,193,816,761	2,888,076,407	2,641,565,869	2,357,352,983	2,060,696,086	1,782,483,024	1,509,971,092
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,242	743,096,209	646,252,813	480,976,293	369,153,417	290,070,655	222,975,519	171,747,968	128,651,442
216 RM	CCC Poza Rica	2,589,649,200	2,384,934,853	2,124,727,371	1,852,084,787	1,591,877,305	1,331,669,823	1,071,462,341	823,689,960	588,352,680
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,167	2,171,302,355	1,948,347,630	1,652,208,488	1,429,253,763	1,206,299,038	983,344,313	833,574,006	650,979,941
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,620	272,332,382	199,554,332	82,114,142	9,336,092	1	1	1	1
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	402,445,892	329,273,910	219,515,946	146,343,964	73,171,982			
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	11,970,358,301	10,590,358,303	8,825,151,767	7,185,114,429	5,550,218,223	3,920,463,131	2,918,261,839	2,085,755,557
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,461	30,395,427	21,711,009	13,026,591	4,342,173	(1)	(1)	(1)	(1)
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,129	9,589,568	7,458,557	5,327,546	3,196,535	1,065,524	1	1	1
226 CCI	CI Guerrero Negro III	436,285,568		392,786,768	349,158,211	305,529,654	261,901,097	218,272,540	174,643,983	131,015,426
227 CG	Los Humeros II	1,824,242,217	1,152,152,973	864,114,721	672,089,225	480,063,729	288,038,233	96,012,755	(1)	(1)

Cuadro 28

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	335,481,029	194,496,051	159,202,270	123,908,489	88,614,708	53,320,927	18,027,146	190,110	(2)
229 CT	TG Baja California II	29-01-14	1,786,492,293	1,244,494,993	1,049,495,893	811,496,793	616,497,693	421,498,593	226,499,493	129,000,003	3
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	750,383,024	684,139,149	673,098,503	656,537,535	645,496,889	575,978,806	511,981,046	447,983,286	383,985,526
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	147,515,318	59,006,131	44,254,603	22,127,302	7,375,774	1	1	1	1
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	06-08-17	711,632,800		676,046,000	604,889,600	533,733,200	462,576,800	391,420,400	320,264,000	249,107,600
235 CCI	Baja California Sur IV	12-07-14	1,683,190,401	1,266,935,918	1,098,011,123	929,086,328	760,161,533	591,236,738	422,311,943	253,387,148	84,462,353
236 CCI	Baja California Sur III	04-11-12	1,580,670,867	948,402,531	790,335,443	553,234,819	395,167,731	237,100,643	79,033,555	2	2
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21-03-16	235,639,999	221,685,553	202,925,427	179,359,621	155,793,815	132,228,009	108,662,203	85,096,397	61,530,591
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	919,247,411	725,583,788	592,479,077	497,799,166	403,119,255	322,215,168	255,087,008	187,958,848	120,830,688
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	2,283,480,857	2,094,716,980	1,939,874,118	1,785,031,256	1,630,188,394	1,480,335,080	1,254,201,331	1,031,962,642	813,619,014
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	1,630,071,553	1,215,578,953	1,097,869,205	979,795,178	862,085,430	741,985,656	619,495,856	497,370,335	380,237,853
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	1,606,142,088	1,316,369,560	1,096,035,169	924,859,445	761,112,917	603,130,177	450,911,243	324,111,931	213,516,327
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	325,858,920	224,488,896	189,461,990	142,744,709	107,717,803	72,690,897	37,663,991	15,112,916	5,037,689
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	1,068,413,381	648,661,898	539,883,491	335,633,611	226,855,204	124,533,711	28,669,150	1	1
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	987,093,535	856,027,058	763,442,743	645,107,156	541,360,041	437,612,926	333,865,811	245,931,327	130,044,057
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	770,756,923	381,513,820	295,015,347	165,267,646	78,769,173	23,679,947	2	2	2
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	789,476,267	665,266,450	568,417,774	489,468,415	410,519,056	331,569,697	252,620,338	173,670,979	100,114,353
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	136,182,978	50,172,673	35,837,625	21,502,577	7,167,529	(3)	(3)	(3)	(3)
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	1,407,228,457	1,343,812,452	1,299,844,660	1,218,863,121	1,118,603,169	1,018,343,217	885,343,065	748,785,299	616,855,399
257 CCI	Santa Rosalía II	01-01-19	773,484,000					696,135,600	618,787,200	541,438,800	464,090,400
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	22-06-18	7,407,317,600				6,666,585,840	5,925,854,080	5,185,122,320	4,444,390,560	3,703,658,800
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	1,623,886,400	1,582,417,200	1,546,692,800	1,482,330,400	1,408,301,600	1,266,143,600	1,101,161,200	940,736,800	776,150,000
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	645,774,000	610,328,911	513,923,100	449,345,700	384,768,300	320,190,900	255,613,500	191,036,100	126,997,920
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	8,690,473,513	7,815,034,931	7,176,494,632	6,279,922,874	5,383,351,116	4,486,779,358	3,590,207,600	2,693,635,842	1,797,064,084
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	17-01-13	647,296,424	452,122,107	383,581,242	287,341,136	218,800,271	150,259,406	81,718,541	47,448,109	
264 CC	1603 Subestación Lago	28-08-16	12,660,939,865	12,027,892,867	11,242,512,263	9,976,418,268	8,710,324,273	7,444,230,278	6,178,136,283	4,912,042,288	3,645,948,293
266 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	01-11-18	3,057,747,200				2,751,972,480	2,446,197,760	2,140,423,040	1,834,648,320	1,528,873,600
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	410,209,731	344,872,676	301,763,594	258,654,512	215,545,430	172,436,348	129,327,266	86,218,184	43,109,102
268 CCI	Guerrero Negro IV	02-05-17	354,908,929		337,163,483	301,672,590	266,181,697	230,690,804	195,199,911	159,709,018	124,218,125
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	05-05-15	49,586,189	41,756,783	36,537,185	31,317,587	26,097,989	20,878,391	15,658,793	10,439,195	5,219,597

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,898	1,770,831,779	1,723,932,247	1,647,317,995	1,508,087,143	1,327,798,171	1,147,509,199	967,220,227	786,931,255
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	5,529,537,924	5,309,996,109	4,993,042,799	4,669,139,984	4,219,573,969	3,644,344,754	3,075,919,137	2,494,681,154
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,000	1,010,997,905	884,623,175	758,248,445	631,873,715	505,498,985	379,124,255	252,749,525	126,374,795
276 CH	Nuevo Guerrero	14,609,075,867						14,165,288,743	13,277,714,494	12,390,140,245
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,436,075,403						1,292,467,856	1,148,860,309	1,005,252,762
278 RM	CT José López Portillo	4,170,828,000			4,018,298,400	3,655,688,000	3,238,605,200	2,821,522,400	2,404,439,600	1,987,356,800
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,792	1,981,463,873	1,961,109,634	1,929,590,875	1,812,070,396	1,612,743,277	1,413,416,158	1,214,089,039	1,014,761,920
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000			1,414,553,800	1,265,653,400	1,116,753,000	967,852,600	818,952,200	670,051,800
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	800,556,800			720,501,120	640,445,440	560,389,760	480,334,080	400,278,400	320,222,720
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,361			385,246,220	342,441,079	299,635,938	256,830,797	214,025,656	171,220,515
284 CG	Los Humeros III	2,234,536,452		2,160,593,652	1,937,140,007	1,713,686,362	1,490,232,717	1,266,779,072	1,043,325,427	819,871,782
285 CC	Centro II	14,494,603,401					13,045,143,061	11,595,682,721	10,146,222,381	8,696,762,041
286 CCI	Baja California Sur V	1,928,165,563		1,744,295,189	1,551,478,631	1,358,662,073	1,165,845,515	973,028,957	780,212,399	587,395,841
288 SLT	1722 Distribución Sur	885,165,802			815,258,070	726,629,858	638,001,646	549,373,434	460,745,222	
289 CH	Chicoasén II	6,879,818,799			6,648,891,496	6,187,036,890	5,725,182,284	5,263,327,678	4,801,473,072	4,339,618,466
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800			37,059,120	32,941,440	28,823,760	24,706,080	20,588,400	16,470,720
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000		1,350,010,800	1,200,009,600	1,050,008,400	900,007,200	750,006,000	600,004,800	450,003,600
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,246	1,016,150,097	889,131,331	762,112,565	635,093,799	508,075,033	381,056,267	254,037,501	127,018,735
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,599	724,303,938	629,079,802	533,855,666	438,631,530	343,407,394	248,183,258	157,916,316	75,652,311
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	345,003,603	284,877,597	248,544,214	212,210,831	175,877,448	139,544,065	103,210,682	67,463,784	32,303,372
296 CC	Empalme I	12,698,312,800			11,428,481,520	10,158,650,240	8,888,818,960	7,618,987,680	6,349,156,400	5,079,325,120
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874			2,227,096,678	1,979,641,482	1,732,186,286	1,484,731,090	1,237,275,894	989,820,698
298 CC	Valle de México II	12,018,577,571			10,816,719,814	9,614,862,057	8,413,004,300	7,211,146,543	6,009,288,786	4,807,431,029
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,130,199,789				1,073,689,808	960,669,829	847,649,850	734,629,871	621,609,892
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,551,299,999			4,996,169,999	4,441,039,999	3,885,909,999	3,330,779,999	2,775,649,999	2,220,519,999
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000		4,219,239,997	3,786,315,997	3,353,391,997	2,920,467,997	2,487,543,997	2,054,619,997	1,621,695,997
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,425	114,484,421	100,173,866	85,863,311	71,552,756	57,242,201	42,931,646	28,621,091	14,310,536
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,765	1,321,273,677	1,228,921,906	1,094,615,895	960,309,884	826,003,873	691,697,862	557,391,851	423,085,840



**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	1,836,616,654	1,754,644,808	1,569,321,602	1,383,998,396	1,198,675,190	1,013,351,984	828,028,778	642,705,572
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,400	1,048,486,355	953,486,352	843,838,227	734,190,102	624,541,977	514,893,852	405,245,727	295,597,602
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000			1,486,544,400	1,321,372,800	1,156,201,200	991,029,600	825,858,000	660,686,400
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800			1,811,531,520	1,610,250,240	1,408,968,960	1,207,687,680	1,006,406,400	805,125,120
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000			5,085,489,600	4,520,435,200	3,955,380,800	3,390,326,400	2,825,272,000	2,260,217,600
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200			410,158,080	364,584,960	319,011,840	273,438,720	227,865,600	182,292,480
313 CC	Empalme II	12,474,609,601			11,227,148,641	9,979,687,681	8,732,226,721	7,484,765,761	6,237,304,801	4,989,843,841
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,529			2,200,342,078	1,955,859,627	1,711,377,176	1,466,894,725	1,222,412,274	977,929,823
315 CCI	Baja California Sur VI	1,801,562,400				1,711,484,280	1,531,328,040	1,351,171,800	1,171,015,560	990,859,320
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198		322,894,878	288,904,238	254,913,598	220,922,958	186,932,318	152,945,118	118,957,918
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,925	1,446,062,291	1,371,938,392	1,223,694,568	1,075,450,744	927,206,920	778,963,096	630,719,272	482,475,448
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,848	245,384,006	218,592,323	191,800,640	165,008,957	138,217,274	111,425,591	84,633,908	57,842,225
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,201		907,503,202	813,752,882	720,002,562	626,252,242	532,501,922	438,751,602	345,001,282
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400	1,423,936,400	1,343,044,800	1,200,336,400	1,057,628,000	914,919,600	772,211,200	629,502,800	486,794,400
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,801			909,202,321	808,179,841	707,157,361	606,134,881	505,112,401	404,089,921
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280	9,695,899,892	9,223,515,944	8,448,257,076	7,672,998,208	6,796,527,660	5,818,845,432	4,841,163,204	3,863,480,976
323 CC	San Luis Potosí	14,859,355,200							14,116,387,440	12,630,451,920
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,869,600						384,182,640	341,495,680	298,808,720
325 CC	Lerdo (Norte IV)	17,303,750,400				15,573,375,360	13,843,000,320	12,112,625,280	10,382,250,240	8,651,875,200
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,744,947,999						2,470,453,199	2,195,958,399	1,921,463,599
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,084,597,600			1,030,367,720	921,907,960	813,448,200	704,988,440	596,528,680	488,068,920
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88,373,600			79,536,240	70,698,880	61,861,520	53,024,160	44,186,800	35,349,440
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,119,954,745					1,007,959,267	895,963,789	783,968,311	671,972,833
330 CH	Las Cruces	10,083,391,193						9,533,718,736	8,984,046,279	8,434,373,822
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	463,024,000					439,872,800	393,570,400	347,268,000	300,965,600
332 CE	Sureste II y III	18,551,404,000					17,623,833,800	15,768,693,400	13,913,553,000	12,058,412,600

Cuadro 28

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
(pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,960,800				83,562,760	74,766,680	65,970,600	57,174,520	48,378,440
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,242,742,400			2,130,598,400	1,906,327,600	1,682,056,800	1,457,786,000	1,233,515,200	1,009,244,400
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,529,225,600			2,445,380,760	2,235,076,360	1,982,153,800	1,729,231,240	1,476,308,680	1,223,386,120
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000			2,578,813,200	2,292,278,400	2,005,743,600	1,719,208,800	1,432,674,000	1,146,139,200
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,801				13,321,434,401	11,989,738,161	10,536,572,081	9,083,406,001	7,630,239,921
340 CC	San Luis Río Colorado I	4,244,547,201					4,032,319,841	3,607,865,121	3,183,410,401	2,758,955,681
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	220,607,200				198,546,480	176,485,760	154,425,040	132,364,320	110,303,600
342 CC	Guadalajara I	15,409,170,400						14,638,711,880	13,097,794,840	11,556,877,800
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	839,463,200					755,516,880	671,570,560	587,624,240	503,677,920
344 CC	Mazatlán	11,654,720,000					11,071,984,000	9,906,512,000	8,741,040,000	7,575,568,000
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,294,755,200					2,180,017,440	1,950,541,920	1,721,066,400	1,491,590,880
346 CC	Mérida	11,561,530,400						10,983,453,880	9,827,300,840	8,671,147,800
347 CC	Salamanca	11,372,605,600					10,803,975,320	9,666,714,760	8,529,454,200	7,392,193,640
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	190,163,200			187,118,800	174,566,240	155,549,920	136,533,600	117,517,280	98,500,960
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,427,634,400				1,284,870,960	1,142,107,520	999,344,080	856,580,640	713,817,200
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,257,018,400			2,031,316,560	1,805,614,720	1,579,912,880	1,354,211,040	1,128,509,200	902,807,360