

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

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

( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
<b>TOTAL</b>	<b>6,400,167,811,212</b>	<b>1,038,346,409,854</b>	<b>156,807,288,605</b>	<b>198,111,470,906</b>	<b>283,875,207,469</b>	<b>315,140,814,752</b>	<b>334,117,878,205</b>	<b>4,073,768,741,421</b>
1 CG Cerro Prieto IV	12,267,363,147	11,520,369,671	746,993,476					
2 CC Chihuahua	60,747,956,298	54,286,522,156	2,672,833,286	3,788,600,856				
3 CCI Guerrero Negro II	1,808,915,863	1,808,915,863						
4 CC Monterrey II	52,853,539,134	52,853,539,134						
5 CD Puerto San Carlos II	5,779,008,488	5,779,008,488						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	47,279,155,371	39,856,300,685	3,013,489,301	4,409,365,385				
7 CT Samalayuca II	101,105,830,031	78,105,937,249	4,362,381,625	6,168,216,757	4,156,519,054	4,156,387,673	4,156,387,673	
9 LT 211 Cable Submarino	7,928,580,456	7,928,580,456						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	12,129,244,370	11,776,567,818	352,676,552					
11 LT 216 y 217 Noroeste	7,683,579,477	7,683,579,477						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	12,159,602,601	12,159,602,601						
13 SE 218 Noroeste	6,044,446,120	5,885,922,912	158,523,208					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	3,450,787,905	3,450,787,905						
15 SE 220 Oriental-Centro	4,939,807,282	4,939,807,282						
16 SE 221 Occidental	6,682,774,637	6,682,774,637						
17 LT 301 Centro	2,783,136,204	2,783,136,204						
18 LT 302 Sureste	2,531,244,178	2,531,244,178						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,984,316,180	1,984,316,180						
20 LT 304 Noroeste	2,065,473,516	2,065,473,516						
21 SE 305 Centro-Oriente	2,992,336,194	2,992,336,194						
22 SE 306 Sureste	2,755,751,315	2,755,751,315						
23 SE 307 Noreste	1,778,987,227	1,778,987,227						
24 SE 308 Noroeste	2,880,212,531	2,880,212,531						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	16,758,675,869	13,512,506,248	879,601,070	801,506,795	782,530,878	782,530,878		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	38,631,667,988	35,828,793,315	882,338,944	277,241,921	821,646,904	821,646,904		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	17,989,253,551	17,407,217,866	25,242,766	27,830,149	264,481,385	264,481,385		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24,065,559,186	23,125,675,825	95,377,844	315,462,209	264,521,654	264,521,654		
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	3,081,142,828	3,081,142,828						
30 LT 411 Sistema Nacional	9,139,704,618	7,308,985,903	203,351,719	336,292,898	645,537,049	645,537,049		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	11,812,877,688	9,375,256,059	355,542,548	183,743,285	828,067,610	1,070,268,186		
32 SE 401 Occidental - Central	3,406,318,116	3,406,318,116						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	4,653,960,718	4,608,756,470	45,204,248					
34 SE 403 Noreste	3,973,841,047	3,973,841,047						
35 SE 404 Noroeste-Norte	2,585,831,351	2,585,831,351						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,217,761,746	2,217,761,746						
37 SE 410 Sistema Nacional	9,763,039,502	9,763,039,502						
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	47,408,415,586	40,918,436,447	1,504,116,898	1,036,430,553	1,974,715,844	1,974,715,844		

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
39 LT 414 Norte-Occidental	4,342,833,152	3,786,396,356	43,865,972	60,452,794	226,059,015	226,059,015		
40 LT 502 Oriental - Norte	2,096,436,709	1,317,664,292	778,772,417					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	16,709,000,898	14,934,212,970	407,186,183	84,173,011	854,963,357	428,465,377		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	11,308,408,965	9,597,222,616	306,554,090	270,380,713	609,131,250	525,120,296		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	7,912,653,172	7,220,063,498	27,524,608	30,345,882	317,359,592	317,359,592		
44 SE 412 Compensación Norte	1,318,061,401	1,318,061,401						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	5,065,568,019	3,663,357,183	195,752,591	47,210,017	579,624,114	579,624,114		
46 SE 503 Oriental	1,220,197,845	1,220,197,845						
47 SE 504 Norte - Occidental	3,307,379,809	3,307,379,809						
48 CCI Baja California Sur I	7,592,106,957	5,697,474,220	492,330,713	597,074,070	402,613,977	402,613,977		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	9,172,441,311	6,291,955,875	172,175,582	99,657,376	1,304,326,239	1,304,326,239		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	11,287,900,905	7,128,848,753	1,249,416,697	826,489,139	1,041,573,158	1,041,573,158		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	4,989,499,710	2,910,639,183	1,742,639,936	336,220,591				
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	5,680,182,573	1,762,460,458	2,802,683,039	540,742,652	287,148,212	287,148,212		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	6,382,208,081	1,171,394,593	4,670,181,593	540,631,895				
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,667,389,090	1,486,318,577	119,557,949	61,512,564				
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	772,659,120	772,659,120						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	991,375,740	765,020,655	54,811,439	56,652,764	57,445,441	57,445,441		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	7,670,074,289	5,360,845,993	392,634,827	151,507,959	882,542,755	882,542,755		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	2,083,257,700	1,794,450,218	186,177,270	102,630,212				
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	12,683,373,956	11,047,712,921	715,434,028	920,227,007				
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	30,041,490,484	22,527,822,021	3,221,222,526	1,183,799,281	1,554,323,328	1,554,323,328		
62 CCC Pacífico	139,921,774,750	26,148,242,966	2,188,061,384	7,197,777,900	8,179,288,200	8,444,253,600	9,021,033,000	78,743,117,700
63 CH El Cajón	79,673,062,778	11,687,319,156	2,113,000,273	1,572,468,394	3,061,917,855	3,061,917,855	3,061,917,855	55,114,521,390
64 LT Líneas Centro	487,054,998	349,634,850	49,717,855	87,702,293				
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	4,007,076,809	2,413,532,559	308,053,688	339,629,201	456,349,826	489,511,535		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	10,587,945,533	9,800,453,891	227,464,396	175,545,652	192,240,797	192,240,797		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,269,687,663	3,269,687,663						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	7,599,046,502	3,701,092,828	387,022,160	298,684,351	429,591,533	439,042,542	448,701,478	1,894,911,610
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	3,468,814,425	3,468,814,425						
70 LT Riviera Maya	3,551,188,658	2,517,933,590	118,395,271	87,020,525	413,919,636	413,919,636		

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

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

( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
71 PRR Presa Reguladora Amata	3,472,731,514	3,305,580,620	167,150,894					
72 RM Adolfo López Mateos	3,858,482,461	3,770,239,466	88,242,995					
73 RM Altamira	2,625,585,708	1,435,461,499	217,560,813	149,912,996	261,599,400	274,160,700	286,890,300	
74 RM Botello	553,000,387	468,476,026	19,384,809	6,678,680	29,230,436	29,230,436		
75 RM Carbón II	3,531,312,096	3,193,239,700	150,386,469	20,725,135	83,480,396	83,480,396		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	1,785,602,397	1,586,081,814	96,850,132	102,670,451				
77 RM Dos Bocas	4,529,411,923	4,160,733,760	129,201,737	17,805,620	110,835,403	110,835,403		
78 RM Emilio Portes Gil	336,379,038	336,379,038						
79 RM Francisco Pérez Ríos	8,094,766,626	6,400,579,801	396,730,056	546,743,603	375,356,583	375,356,583		
80 RM Gomez Palacio	4,364,900,863	3,594,787,541	149,991,638	620,121,684				
82 RM Huinalá	312,298,015	303,207,122	9,090,893					
83 RM Ixtaczoquitlán	106,776,665	92,926,324	3,020,587	832,550	4,998,602	4,998,602		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,936,826,908	1,818,078,176	93,090,632	25,658,100				
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	5,827,847,985	5,692,063,101	135,784,884					
90 RM CT Puerto Libertad	1,349,485,781	1,328,895,056	20,590,725					
91 RM Punta Prieta	1,371,331,183	1,184,784,877	59,212,132	12,240,260	57,546,957	57,546,957		
92 RM Salamanca	2,843,780,537	2,777,136,231	55,227,706	11,416,600				
93 RM Tuxpango	2,060,316,851	1,914,455,019	18,548,236	7,668,544	59,822,526	59,822,526		
94 RM CT Valle de México	1,127,420,756	1,090,102,174	37,318,582					
95 SE Norte	652,123,824	539,929,643	112,194,181					
98 SE 705 Capacitores	382,008,947	366,434,603	15,574,344					
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	7,576,043,228	2,622,412,901	1,547,633,617	533,715,898	1,436,140,406	1,436,140,406		
100 SLT 701 Occidente-Centro	5,141,362,734	2,859,123,836	241,072,981	558,144,199	738,565,196	744,456,522		
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	9,379,730,102	4,301,175,688	260,335,023	100,456,771	1,508,426,618	1,576,510,195	1,632,825,807	
102 SLT 703 Noreste-Norte	1,885,588,801	1,094,819,638	500,863,248	289,905,915				
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	769,380,222	713,090,497	56,289,725					
104 SLT 706 Sistemas Norte	21,590,166,600	5,764,917,600	994,806,000	1,041,853,500	1,121,857,200	1,179,783,000	1,240,524,000	10,246,425,300
105 SLT 709 Sistemas Sur	19,978,941,672	6,555,272,639	1,113,389,721	818,341,446	5,745,968,933	5,745,968,933		
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	22,400,993,085	18,877,925,962	751,652,663	994,436,474	888,488,993	888,488,993		
107 CCI Baja California Sur II	8,783,389,607	4,797,397,422	1,324,675,255	1,643,011,262	509,152,834	509,152,834		
108 LT 807 Durango I	2,011,775,031	1,592,888,510	259,873,300	159,013,221				
110 RM CCC Tula	748,548,521	662,392,768	51,008,027	35,147,726				
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,193,459,487	511,819,456	108,405,916	95,614,015	155,096,100	159,227,100	163,296,900	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,910,626,638	2,563,608,913	132,049,373	18,198,050	98,385,151	98,385,151		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	3,038,442,622	2,248,932,664	154,967,259	85,425,699	549,117,000			
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	3,324,009,811	2,692,706,994	147,887,015	61,142,044	211,136,879	211,136,879		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	7,245,451,308	5,518,954,188	222,892,833	491,478,687	1,012,125,600			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,349,456,235	1,725,426,228	153,214,766	84,459,641	386,355,600			

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
122 SE 811 Noroeste	737,926,713	587,697,466	96,843,997	53,385,250				
123 SE 812 Golfo Norte	300,713,500	247,556,817	18,733,626	34,423,057				
124 SE 813 División Bajío	5,880,711,933	3,103,487,329	238,670,728	131,567,240	1,203,493,318	1,203,493,318		
126 SLT 801 Altiplano	9,968,811,238	4,451,901,038	789,742,961	348,276,639	2,189,445,300	2,189,445,300		
127 SLT 802 Tamaulipas	7,057,114,396	4,186,370,715	620,228,768	341,901,113	1,908,613,800			
128 SLT 803 NOINE	28,313,369,100	3,880,324,800	975,849,300	1,084,647,600	1,277,091,000	1,413,597,600	1,521,615,600	18,160,243,200
130 SLT 806 Bajío	40,457,513,362	6,437,576,119	289,223,841	223,208,502	7,700,719,500	8,190,472,500	8,597,223,000	9,019,089,900
132 CE La Venta II	4,480,584,377	1,825,160,410	204,672,797	394,890,598	321,844,910	329,891,042	338,138,308	1,065,986,312
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	323,786,800	266,850,268	28,979,944	27,956,588				
138 SE 911 Noreste	1,428,341,722	538,519,502	221,597,351	122,155,537	546,069,332			
139 SE 912 División Oriente	3,975,628,346	318,719,134	84,964,419	65,571,287	1,047,556,743	1,173,743,692	1,285,073,071	
140 SE 914 División Centro Sur	12,387,853,692	1,192,181,355	657,633,596	712,980,673	772,477,829	809,128,367	829,113,839	7,414,338,033
141 SE 915 Occidental	2,350,709,231	391,725,672	84,017,992	46,314,921	903,171,164	925,479,482		
142 SLT 901 Pacífico	4,931,983,733	2,171,829,553	185,994,006	307,587,574	1,085,366,700	1,181,205,900		
143 SLT 902 Istmo	6,482,531,175	2,892,607,596	582,513,886	240,833,093	2,766,576,600			
144 SLT 903 Cabo - Norte	9,317,428,148	2,524,190,847	1,016,598,662	373,600,005	2,701,519,317	2,701,519,317		
146 CH La Yesca	121,215,906,427	6,362,614,685	777,804,096	2,216,033,105	2,109,148,467	3,232,239,934	3,386,114,344	103,131,951,796
147 CCC Baja California	21,888,483,553	7,165,942,135	2,765,195,347	2,896,196,471	2,921,045,400	3,020,327,100	3,119,777,100	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,205,533,003	2,202,029,948	310,371,837	273,747,967	139,794,417	139,794,417	139,794,417	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	5,843,854,139	3,880,491,738	705,144,778	932,906,545	162,655,539	162,655,539		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,503,094,594	2,907,101,410	423,974,154	467,431,493	176,006,962	176,006,962	176,006,962	176,566,651
151 SE 1006 Central---Sur	7,626,021,888	415,457,670	197,491,100	96,338,944	259,896,984	200,575,488	1,446,511,465	5,009,750,237
152 SE 1005 Noroeste	26,258,833,618	2,739,417,127	140,656,909	116,305,673	2,459,199,080	2,613,199,256	2,761,526,759	15,428,528,814
156 RM Infiernillo	893,867,325	323,403,031	39,705,397	43,775,197	117,794,700	120,395,700	123,042,600	125,750,700
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,232,126,779	6,325,038,773	569,624,661	288,885,145	648,475,200	682,502,400	717,600,600	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,523,060,869	1,474,397,092	27,073,304	21,590,473				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	187,601,976	145,030,016	9,576,821	32,995,139				
160 RM CCC Samalayuca II	405,210,999	385,435,213	15,502,817	4,272,969				
161 RM CCC El Sauz	766,839,029	666,609,938	23,943,322	9,899,069	36,628,200	29,758,500		
162 RM CCC Huinala II	287,594,361	240,904,865	13,236,719	3,648,377	14,688,000	15,116,400		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,021,850,603	796,986,502	144,956,714	79,907,387				
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	12,842,299,800	442,338,300	117,014,400	119,707,200	127,418,400	199,282,500	508,908,600	11,327,630,400
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,757,170,789	1,684,528,454	11,849,054	13,063,584	31,189,647	16,540,050		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	5,549,221,765	1,953,615,721	457,067,166	617,297,778	803,097,000	845,722,800	872,421,300	

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

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

( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	68,822,843,020	23,549,125,585	1,539,043,754	1,479,393,781	4,714,633,800	4,853,205,900	5,007,169,800	27,680,270,400	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	3,271,349,824	2,078,262,082	430,744,618	113,975,024	648,368,100				
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,444,488,955	381,546,718	676,365,800	745,693,297	258,820,859	264,514,922	270,334,247	847,213,112	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	88,760,249,140		4,884,142,638	5,014,840,287	4,930,044,443	5,187,036,539	5,203,975,352	63,540,209,881	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	3,742,086,470		420,360,508	695,171,198	437,367,743	419,726,813	427,392,617	1,342,067,591	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	210,778,046	145,643,147	10,041,589	6,919,287	16,532,277	16,058,268	15,583,478		
181 RM CN Laguna Verde	58,948,681,990	12,924,990,655	1,939,413,572	2,694,136,363	2,650,189,500	2,729,703,600	2,811,589,200	33,198,659,100	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,777,110,834	2,420,115,169	113,593,412	101,754,853	71,542,800	70,104,600			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	687,405,883	534,427,807	23,154,439	22,815,437	51,576,300	55,431,900			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	5,585,573,371	546,050,757	202,020,282	2,714,489,632	334,029,600	341,710,200	349,574,400	1,097,698,500	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	62,583,793,200	2,902,991,400	1,483,595,100	1,762,636,500	1,850,106,600	1,892,671,200	2,241,710,100	50,450,082,300	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,424,650,504	273,138,951	65,429,945	100,991,108	110,052,900	128,275,200	148,869,000	597,893,400	
190 SE 1120 Noroeste	50,034,626,345	3,303,380,772	1,966,683,925	2,272,971,794	2,569,200,465	2,862,292,176	3,181,781,895	33,878,315,318	
191 SE 1121 Baja California	7,904,123,990	145,619,770	26,373,023	56,698,709	879,520,148	901,244,297	923,505,032	4,971,163,011	
192 SE 1122 Golfo Norte	42,068,033,069	509,988,872	121,094,145	170,220,517	3,133,012,151	3,671,591,995	4,265,081,887	30,197,043,502	
193 SE 1123 Norte	7,196,266,642	433,530,655	66,956,472	110,729,252	1,595,303,292	1,628,804,661	1,663,009,556	1,697,932,754	
194 SE 1124 Bajío Centro	42,792,429,286	448,659,434	430,158,184	505,506,752	4,953,266,401	5,651,884,765	6,407,790,506	24,395,163,244	
195 SE 1125 Distribución	28,165,667,047	1,758,646,199	497,681,827	823,041,315	3,347,439,035	3,688,602,703	4,046,682,128	14,003,573,840	
197 SE 1127 Sureste	2,867,895,052	284,351,234	105,336,553	116,133,548	517,422,010	580,115,948	620,562,982	643,972,777	
198 SE 1128 Centro Sur	39,360,829,543	7,044,220,307	2,101,219,518	2,275,849,067	2,465,796,807	2,653,420,325	2,812,538,045	20,007,785,474	
199 SE 1129 Compensación redes	2,271,934,929	430,161,549	86,349,987	76,160,692	188,843,815	194,509,130	200,344,412	1,095,565,344	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	11,333,091,490	791,217,254	447,141,230	492,973,206	979,735,500	1,289,223,900	1,345,604,400	5,987,196,000	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	29,692,676,722	1,753,800,046	544,097,085	4,499,002,791	1,828,793,700	2,138,511,600	2,465,151,300	16,463,320,200	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	35,741,702,700	561,693,600	445,061,700	668,380,500	845,937,000	1,162,080,900	1,481,162,400	30,577,386,600	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	6,059,909,449	1,296,642,977	90,631,952	104,085,120	370,076,400	429,991,200	495,980,100	3,272,501,700	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,359,971,078	3,821,552,512	558,897,602	702,450,464	1,754,665,200	1,956,915,900	2,178,781,200	2,386,708,200	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	9,433,536,545	4,295,487,699	634,406,192	769,376,106	935,052,814	934,059,217	933,069,842	932,084,675	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	5,657,128,779	1,479,255,852	369,240,561	457,973,676	1,084,040,190	1,116,560,340	1,150,058,160		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	7,227,109,684	1,157,337,594	254,496,803	299,288,242	620,307,977	638,917,229	658,084,732	3,598,677,107	

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,453,323,940	432,755,085	42,531,506	58,613,749	284,947,200	322,692,300	357,392,700	1,954,391,400	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	61,752,754,836	870,304,255	246,088,428	3,816,323,447	4,482,474,461	5,124,429,031	5,635,320,511	41,577,814,703	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	16,773,622,392	3,462,598,891	350,407,485	441,513,416	2,801,674,800	3,006,220,500	3,232,048,500	3,479,158,800	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	28,620,567,779	4,338,184,858	582,585,077	642,300,044	1,847,092,500	2,361,386,700	2,911,406,400	15,937,612,200	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,619,062,000	773,828,100	313,282,800	373,105,800	436,218,300	502,788,600	572,954,400	646,884,000	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	63,514,222,248	338,894,388	158,615,789	3,838,871,164	4,404,243,174	4,929,411,161	5,451,504,750	44,392,681,822	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	147,889,681,702	1,130,336,918	297,286,910	5,474,976,189	6,283,974,430	7,155,587,569	8,063,375,400	119,484,144,286	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	5,575,870,800	550,448,100	263,160,000	272,493,000	305,250,300	337,671,000	382,010,400	3,464,838,000	
216 RM CCC Poza Rica	9,964,983,330			776,488,770	816,912,900	818,092,530	835,118,370	6,718,370,760	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	12,131,374,100	267,082,859	441,688,280	792,157,821	442,447,052	975,595,748	593,672,130	8,618,730,210	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,882,853,480	714,013,591	320,140,428	441,193,523	144,064,219	153,055,799	83,323,219	27,062,701	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	8,098,621,627	3,760,896,488	89,846,404	113,788,104	791,229,647	808,636,702	826,426,715	1,707,797,567	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	385,795,717,218	30,585,312,000	12,503,160,000	12,753,162,000	13,622,355,000	13,800,230,796	14,361,078,000	288,170,419,422	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	308,211,264	110,053,283	28,738,939	19,802,928	35,445,678	36,923,490	38,055,690	39,191,256	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	129,035,288	17,399,634	10,994,626	5,509,805	18,207,306	18,607,860	19,017,242	39,298,815	
226 CCI CI Guerrero Negro III	3,085,717,725			214,105,232	225,378,318	232,959,422	240,550,578	2,172,724,175	
227 CG Los Humeros II	5,932,286,013	1,054,551,949	854,978,229	848,352,151	488,473,170	503,451,457	518,474,344	1,664,004,713	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,790,570,063	218,174,252	305,955,018	76,230,797	84,044,461	328,862,102	338,912,060	1,438,391,373	
229 CT TG Baja California II	5,388,818,585	296,930,344	260,085,679	358,430,576	562,941,713	619,643,314	634,599,538	2,656,187,421	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	13,163,186,700					1,070,739,900	1,094,301,900	10,998,144,900	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6,382,670,400	143,820,000	31,456,800	32,175,900	71,022,600	121,497,300	222,813,900	5,759,883,900	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	1,211,765,983	201,115,272	179,750,566	128,813,745	135,221,400	159,992,100	200,430,000	206,442,900	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,744,751,500				112,378,500	114,734,700	117,152,100	3,400,486,200	
235 CCI Baja California Sur IV	5,573,998,386	198,960,206	214,597,479	236,593,707	546,464,087	556,829,990	568,075,521	3,252,477,396	
236 CCI Baja California Sur III	6,753,193,239	1,676,680,060	901,870,296	559,300,496	577,594,844	616,511,526	560,809,750	1,860,426,267	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	2,904,462,253			84,305,372	145,603,858	144,906,560	156,266,611	2,373,379,852	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	42,562,300,993	5,133,892,019	1,962,073,331	2,288,502,687	2,646,669,444	3,016,788,149	3,390,392,071	24,123,983,292	

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	49,989,312,078	1,343,888,215	1,507,623,628	1,740,576,715	1,996,582,451	2,277,745,762	2,586,362,016	38,536,533,291
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	109,051,276,535	7,787,804,866	4,490,730,632	4,858,033,922	5,196,624,804	5,553,544,856	5,905,174,949	75,259,362,506
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	53,091,529,931	5,568,725,593	2,538,544,130	2,920,007,892	3,337,955,360	3,787,145,872	4,150,971,870	30,788,179,214
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,231,407,900	112,300,439	269,258,259	74,214,302	192,504,600	284,916,600	505,894,500	3,792,319,200
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,923,665,611	827,991,431	1,007,248,113	388,671,867	455,817,600	568,869,300	602,529,300	2,072,538,000
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	6,717,771,000	253,291,500	358,647,300	487,886,400	573,597,000	585,638,100	597,939,300	3,860,771,400
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	3,188,308,003	800,674,000	236,471,537	273,745,366	246,069,900	394,036,200	403,093,800	834,217,200
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	22,493,736,345	846,754,143	664,219,589	851,929,704	1,062,985,753	1,300,119,367	1,566,390,224	16,201,337,565
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	896,454,372	193,757,028	37,381,847	77,275,297	142,029,900	145,304,100	148,639,500	152,066,700
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	36,647,422,995	141,011,884	48,529,718	1,954,235,156	2,269,685,553	2,615,233,039	2,993,511,065	26,625,216,580
257 CCI	Santa Rosalía II	4,136,013,368					146,186,191	347,026,109	3,642,801,068
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	11,991,818,700				546,102,900	1,051,706,700	1,071,397,800	9,322,611,300
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	96,040,870,968	2,268,681,858	2,936,821,230	3,560,054,092	4,240,550,678	4,910,099,333	5,458,956,309	72,665,707,468
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	24,670,970,424	49,950,675	22,515,908	1,655,184,432	1,960,671,958	2,137,567,973	2,282,628,665	16,562,450,813
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	105,653,660,400		5,555,567,700	7,742,289,600	8,007,453,900	8,191,145,700	8,503,847,100	67,653,356,400
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	3,655,105,479	187,575,659	701,172,500	231,912,810	701,172,500	231,912,810	253,719,900	1,347,639,300
264 CC	Centro	311,581,996,554			7,448,948,789	7,837,992,217	7,837,992,217	8,710,913,093	279,746,150,238
266 SLT	1603 Subestación Lago	7,293,048,032					328,701,865	539,768,348	6,424,577,819
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	3,091,959,680	2,541,238	34,116,292	94,033,050	308,111,400	354,730,500	362,533,500	1,935,893,700
268 CCI	Guerrero Negro IV	3,290,474,045		87,560,768	108,047,177	113,424,026	119,377,516	126,166,768	2,735,897,790
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	178,166,099		8,510,809	15,309,777	16,539,897	17,762,596	19,179,912	100,863,108
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	160,377,513,396		3,708,081,653	5,234,589,643	6,620,637,267	7,848,066,165	9,034,726,194	127,931,412,474
274 SE	1620 Distribución Valle de México	525,246,700,640	18,457,215,680	20,114,454,779	21,916,418,537	23,877,104,250	26,012,063,970	27,949,473,686	386,919,969,738
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	6,341,050,621		132,879,184	274,686,179	684,499,325	705,863,725	737,435,948	3,805,686,260
276 CH	Nuevo Guerrero	125,956,962,088							125,956,962,088
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	2,591,842,308							2,591,842,308
278 RM	CT José López Portillo	15,608,218,500				107,834,400	613,162,800	1,054,827,900	13,832,393,400
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	104,465,552,946		6,978,758,997	8,035,945,820	8,896,209,098	9,559,859,312	10,182,402,358	60,812,377,361
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	8,599,931,423				54,745,374	780,759,031	796,296,135	6,968,130,883
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	56,837,482,344	1,450,227,605	1,808,524,994	2,200,022,236	2,627,406,041	3,093,575,483	3,601,658,831	42,056,067,154
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,643,289,697				452,455,700	581,932,394	613,754,375	4,995,147,228
284 CG	Los Humeros III	7,467,958,718			230,683,776	278,394,960	436,178,566	578,985,997	5,943,715,419
285 CC	Centro II	78,937,106,876						2,186,229,776	76,750,877,100

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
286 CCI Baja California Sur V	33,350,507,575							
288 SLT 1722 Distribución Sur	61,960,809,101	727,344,772	987,703,572	1,271,701,422	1,581,104,861	1,917,804,510	2,283,823,625	53,191,326,339
289 CH Chicoasén II	58,299,568,842					988,487,605	1,313,781,639	55,997,299,598
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	636,805,660				44,304,011	60,347,958	61,651,488	470,502,203
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,635,915,300			252,144,000	257,361,300	262,670,400	268,101,900	3,595,637,700
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,871,408,448		111,377,299	196,469,549	529,823,700	540,946,800	552,299,400	2,940,491,700
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	18,349,687,800	114,419,275	198,410,400	218,631,125	206,565,300	210,696,300	251,195,400	17,149,770,000
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	930,154,656	12,242,723	51,461,948	141,841,985	84,119,400	85,894,200	87,699,600	466,894,800
296 CC Empalme I	63,561,985,986				5,171,414,550	5,180,423,649	5,246,170,090	47,963,977,697
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,834,801,133				460,887,316	422,154,280	424,920,979	3,526,838,558
298 CC Valle de México II	94,902,677,851				5,227,432,012	6,907,054,323	7,483,597,950	75,284,593,566
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,957,771,975					384,558,982	531,480,461	5,041,732,532
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	10,129,985,231					790,863,900	957,792,011	8,381,329,320
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	14,427,594,000			525,968,100	626,672,700	767,692,800	950,864,400	11,556,396,000
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,051,630,200	19,354,500	28,458,000	41,707,800	68,957,100	103,688,100	105,876,000	683,588,700
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	9,504,688,124		29,642,924	248,150,700	348,289,200	490,533,300	674,026,200	7,714,045,800
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	9,754,805,700		70,334,100	218,208,600	926,139,600	914,909,400	924,930,900	6,700,283,100
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,459,911,400		78,320,700	144,554,400	155,004,300	169,983,000	190,775,700	2,721,273,300
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	22,736,293,534				1,064,142,571	1,323,611,262	1,600,275,180	18,748,264,521
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	75,488,090,176				3,248,037,459	4,465,177,597	5,691,663,770	62,083,211,350
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	21,466,365,120				728,988,390	1,749,408,120	1,823,356,080	17,164,612,530
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,511,396,730				31,262,490	94,566,240	125,386,560	1,260,181,440
313 CC Empalme II	62,606,644,991				4,397,509,400	5,351,071,480	5,322,535,695	47,535,528,416
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	5,756,968,579				321,571,361	492,775,943	503,419,909	4,439,201,366
315 CCI Baja California Sur VI	6,278,545,899					517,061,603	585,259,639	5,176,224,657
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	783,666,000			32,022,900	47,583,000	59,945,400	65,529,900	578,584,800
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,874,136,300			142,810,200	226,241,100	237,348,900	299,206,800	3,968,529,300

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

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

( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	3,865,636,800			26,407,800	58,522,500	109,379,700	183,370,500	3,487,956,300
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,279,631,500				109,058,400	131,228,100	168,651,900	2,870,693,100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	15,485,252,400			14,489,100	259,717,500	350,507,700	499,805,100	14,360,733,000
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30,613,881,644				1,026,270,572	1,638,282,858	2,141,823,668	25,807,504,546
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	46,256,774,887			2,908,313,765	2,934,699,503	2,996,328,178	3,059,251,080	34,358,182,361
323 CC San Luis Potosí	100,745,841,165						6,552,506,474	94,193,334,691
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,804,660,987						366,759,467	5,437,901,520
325 CC Lerdo (Norte IV)	87,071,207,368					629,362,715	7,093,584,120	79,348,260,533
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	5,416,316,737					36,308,292	428,610,543	4,951,397,902
327 CG Los Azufres III Fase II	2,764,204,947					180,340,136	244,308,610	2,339,556,201
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	143,736,936					13,133,000	13,394,339	117,209,597
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,600,875,245					39,834,101	243,296,025	2,317,745,119
330 CH Las Cruces	58,138,595,431					544,110,014	1,374,970,991	56,219,514,426
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	763,639,387					46,707,962	72,177,949	644,753,476
332 CE Sureste II y III	30,541,584,676					2,100,128,612	2,936,820,144	25,504,635,920
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	424,180,427					14,867,760	34,866,619	374,446,048
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,500,634,800				102,096,900	390,731,400	540,013,500	9,467,793,000
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,084,811,400				97,155,000	814,067,100	763,454,700	8,410,134,600
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	52,162,050,511					2,648,936,155	3,396,487,637	46,116,626,719
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	37,871,598,366				3,134,610,190	3,172,408,519	3,235,856,685	28,328,722,972
340 CC Baja California II	25,078,869,540						1,910,325,610	23,168,543,930
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,532,053,795						121,353,985	1,410,699,810
342 CC Guadalajara I	78,120,191,374						4,947,148,267	73,173,043,107
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,521,918,888						277,633,509	4,244,285,379
344 CC Mazatlán	70,172,186,741							70,172,186,741
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,077,909,138							4,077,909,138

Cuadro 19

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA**  
**DIRECTA**  
 ( pesos 2016 )

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
346 CC Mérida	48,931,396,084							48,931,396,084
347 CC Salamanca	66,915,815,386							66,915,815,386
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,673,709,704					62,037,660	94,849,443	1,516,822,601
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	33,225,606,745						1,394,506,367	31,831,100,378
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,108,490,912					419,681,922	424,312,161	4,264,496,829

Cuadro 19