

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 3
--	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL MW		35,757	433	177	423	1,094	2,725	4,048	1,470	2,611	2,574
Aprobados Hasta 2016		35,757	433	177	423	1,094	2,725	4,048	1,470	2,611	2,574
Inversión Financiada Directa		18,647		177	423	1,094	1,377	1,893	692	2,611	2,574
Aprobados Hasta 2016		18,647		177	423	1,094	1,377	1,893	692	2,611	2,574
7 CT Samalayuca II	08-01-99	506									
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	100									
4 CC Monterrey II	17-09-00	437									
2 CC Chihuahua	08-05-01	423									
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	496									
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	39									
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	100									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	137									
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	10									
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1									
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	930									
74 RM Botello	15-04-05	5									
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	41									
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	85									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	88									
93 RM Tuxpango	26-10-05	36									
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	65									
132 CE La Venta II	31-01-07	84									
63 CH El Cajón	28-02-07	750									
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	43									
147 CCC Baja California	14-07-09	272									
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	116									
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	135									
62 CCC Pacífico	21-03-10	651									
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22-04-12	1,413									
146 CH La Yesca	15-10-12	750									
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	42									
227 CG Los Humeros II	18-12-12	50									
229 CT TG Baja California II	29-01-14	135		135							
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	42		42							
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	373			373						
275 CG Los Azufres III (Fase I)	27-02-15	50			50						
264 CC Centro	28-08-16	642				642					
286 CCI Baja California Sur V	01-09-16	47				47					
226 CCI CI Guerrero Negro III	05-09-16	11				11					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	394				394					
284 CG Los Humeros III	02-02-17	50					50				

Cuadro 29

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

ENERO DE 2017

Nombre del Proyecto		Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
268	CCI Guerrero Negro IV	02-05-17	8					8				
296	CC Empalme I	07-11-17	704					704				
298	CC Valle de México II	08-12-17	615					615				
313	CC Empalme II	29-04-18	717						717			
327	CG Los Azúfres III Fase II	16-06-18	25						25			
289	CH Chicoasén II	08-10-18	240						240			
325	CC Lerdo (Norte IV)	03-12-18	911						911			
257	CCI Santa Rosalía II	01-01-19	13							13		
315	CCI Baja California Sur VI	01-01-19	42							42		
285	CC Centro II	03-09-19	611							611		
329	CG Cerritos Colorados Fase I	06-11-19	25							25		
332	CE Sureste II y III	04-03-20	585								585	
344	CC Mazatlán	03-04-20	774								774	
347	CC Salamanca	03-04-20	697								697	
340	CC San Luis Río Colorado I	03-06-20	314								314	
330	CH Las Cruces	31-08-20	240								240	
276	CH Nuevo Guerrero	30-04-21	455									455
342	CC Guadalajara I	03-06-21	836									836
346	CC Mérida	11-06-21	493									493
323	CC San Luis Potosí	29-04-22	790									790
Inversión Financiada Condicionada			17,110	433				1,348	2,155	778		
Aprobados Hasta 2016			17,110	433				1,348	2,155	778		
6	CT Mérida III	09-06-00	484									
5	CC Hermosillo	01-10-01	229									
11	CC Saltillo	19-11-01	248									
12	CC Tuxpan II	15-12-01	495									
9	CC Río Bravo II	18-01-02	495									
3	CC Bajío	09-03-02	495									
7	CC Monterrey III	27-03-02	449									
2	CC Altamira II	14-05-02	495									
19	CC Tuxpan III y IV	23-05-03	983									
4	CC Campeche	27-06-03	252									
10	CC Mexicali	20-07-03	489									
16	CC Chihuahua III	09-09-03	259									
8	CC Naco-Nogales	04-10-03	258									
15	CC Altamira III y IV	24-12-03	1,036									
18	CC Río Bravo III	01-04-04	495									
24	CC Río Bravo IV	01-04-05	500									
17	CC La Laguna II	22-04-05	498									
26	CC Valladolid III	01-06-06	525									
25	CC Tuxpan V	01-09-06	495									

Cuadro 29

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

ENERO DE 2017

Nombre del Proyecto		Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
20	CC Altamira V	01-11-06	1,121									
21	CC Tamazunchale	01-06-07	1,135									
29	CCC Norte	02-08-10	450									
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	31-01-12	306									
33	CE Oaxaca I	27-09-12	102									
31	CE La Venta III	04-10-12	103									
28	CCC Norte II	01-08-13	433	433								
36	CC Baja California III	16-01-17	256					256				
38	CC Norte III (Juárez)	13-12-17	788					788				
40	CE Sureste I	30-12-17	304					304				
49	CE Sureste IV y V	01-04-18	600						600			
45	CC Topolobampo III	03-05-18	666						666			
43	CC Noreste	02-07-18	889						889			
42	CC Noroeste	03-01-19	778							778		

Cuadro 29

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).