

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2017)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Ejercido			
		Ingresos	Cargos		Flujo Neto	Ingresos	Cargos		Flujo Neto
			Fijos	Variables			Fijos	Variables	
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)
TOTAL INVERSIÓN CONDICIONADA		102,351.7	26,131.9	47,343.3	28,876.4	138,311.3	27,010.1	53,511.0	57,790.2
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,381.9	771.2	146.0	464.7	718.7	548.4	163.2	7.1
2	CC Altamira II	2,440.3	379.8	1,627.0	433.5	5,691.1	380.2	1,827.8	3,483.1
3	CC Bajío	3,284.7	290.4	2,128.2	866.0	6,568.3	322.6	4,867.8	1,377.9
4	CC Campeche	2,239.0	665.7	781.9	791.4	1,446.6	471.6	849.7	125.3
5	CC Hermosillo	1,739.9	497.1	911.6	331.2	2,705.3	555.8	890.2	1,259.3
6	CT Mérida III ^{1/_}	3,691.6	438.0	1,581.6	1,672.0	1,786.8	455.4	1,358.7	-27.3
7	CC Monterrey III	2,731.2	402.2	1,464.8	864.2	5,231.5	372.1	1,545.5	3,313.9
8	CC Naco-Nogales	2,347.6	920.6	866.3	560.6	2,762.3	995.0	924.4	842.9
9	CC Río Bravo II	2,463.4	897.3	1,279.7	286.4	5,181.5	914.1	1,978.3	2,289.0
10	CC Mexicali	2,364.2	470.3	1,336.1	557.8	3,733.3	515.0	1,204.6	2,013.8
11	CC Saltillo	1,853.0	778.6	594.5	479.9	2,543.5	798.1	1,104.5	640.8
12	CC Tuxpan II	3,373.5	969.2	1,864.0	540.4	5,319.1	1,030.5	1,913.5	2,375.2
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	223.8	118.8	39.6	65.4	138.2	119.2	17.6	1.3
15	CC Altamira III y IV	7,349.5	1,747.3	3,332.2	2,270.0	13,191.1	1,901.0	4,021.6	7,268.5
16	CC Chihuahua III	1,636.4	570.7	815.6	250.1	3,125.5	556.6	953.0	1,615.9
17	CC La Laguna II	4,129.5	1,651.0	1,687.0	791.5	6,339.3	1,769.5	2,004.7	2,565.1
18	CC Río Bravo III	3,840.2	1,088.2	1,582.7	1,169.4	3,782.8	780.8	1,148.3	1,853.6
19	CC Tuxpan III y IV	6,085.6	2,566.0	3,237.2	282.3	12,803.6	2,835.2	3,867.0	6,101.4
20	CC Altamira V	10,692.5	2,071.1	7,945.0	676.4	10,469.1	2,326.4	5,855.7	2,287.0
21	CC Tamazunchale	6,238.9	2,021.0	3,249.9	968.0	14,074.6	2,392.8	4,839.4	6,842.4
24	CC Río Bravo IV	3,457.6	1,392.8	1,624.9	439.9	4,035.9	982.5	1,153.2	1,900.1
25	CC Tuxpan V	2,997.2	1,203.8	1,469.2	324.1	6,597.1	1,439.5	2,386.5	2,771.0
26	CC Valladolid III	2,492.7	1,140.1	618.7	733.8	4,263.2	1,242.8	1,830.5	1,190.0
28	CCC Norte II	3,720.9	1,306.8	1,444.8	969.4	4,970.0	1,246.7	1,503.3	2,220.0
29	CCC Norte	4,088.0	1,401.7	1,552.9	1,133.4	6,403.8	1,789.1	1,847.5	2,767.2
31	CE La Venta III ^{1/_}	863.7		743.5	120.2	463.8		580.6	-116.8
33	CE Oaxaca I	709.1		518.6	190.5	476.8	62.6	402.8	11.4
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,775.8		1,465.9	309.9	1,767.6		1,453.9	313.6
36	CCC Baja California III	2,235.4	295.8	881.5	1,058.2	1,216.5	206.6	702.4	307.5
38	CC Norte III (Juárez)	8,632.1	76.2	197.5	8,358.4				
40	CE Sureste I	1,272.5		354.8	917.7	504.6		314.7	189.9

^{1/_} El proyecto **6 CT Mérida III** El flujo negativo es marginal tanto en 2017, como desde el inicio de operación de la central (cuando llega a ocurrir dicho flujo negativo). Esto obedece, en un mantenimiento programado en el último trimestre, así como un menor suministro de molécula por menor calidad y oferta por parte de Pemex. El proyecto **31 CE La Venta III**, La central generó 256,451 Gwh por debajo de lo programado de 351,377 Gwh es decir menor en 27 % debido a poco viento en los meses de mayo, junio y agosto. Adicionalmente en el mes de septiembre la zona de Juchitan, Oaxaca. fue de las más afectadas por el temblor lo que originó que varias torres de alta tensión se dañaran lo que imposibilitaba transmitir la electricidad, por lo que la central tuvo que parar por fuerza mayor, parte del mes de octubre.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad