

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2019)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Ejercido			
		Ingresos	Cargos		Flujo Neto (4=1-2-3)	Ingresos	Cargos		Flujo Neto (8=5-6-7)
			Fijos	Variables			Fijos	Variables	
		(1)	(2)	(3)		(5)	(6)	(7)	
	TOTAL INVERSIÓN CONDICIONADA	149,116.9	31,972.5	53,387.8	63,756.7	160,667.5	29,429.1	49,471.3	81,767.1
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	718.7	571.8	124.6	22.2	756.7	587.9	161.3	7.5
2	CC Altamira II	5,691.1	720.0	1,490.3	3,480.8	6,390.5	719.6	1,833.3	3,837.6
3	CC Bajío	6,568.3	348.6	5,101.1	1,118.6	7,610.1	339.8	2,590.0	4,680.3
4	CC Campeche	1,446.6	672.3	272.1	502.2	3,421.1	655.8	2,671.5	93.8
5	CC Hermosillo	2,705.3	671.7	721.6	1,312.0	1,857.6	560.6	383.3	913.7
6	CT Mérida III	3,786.8	641.5	1,596.9	1,548.4	4,303.7	656.2	2,003.1	1,644.4
7	CC Monterrey III	5,231.5	1,030.9	1,564.5	2,636.1	5,178.0	1,046.6	1,346.5	2,784.9
8	CC Naco-Nogales	2,762.3	900.7	730.2	1,131.3	1,721.4	775.6	472.4	473.4
9	CC Río Bravo II	5,181.5	1,371.5	1,687.0	2,123.0	5,184.8	1,217.9	1,564.9	2,402.0
10	CC Mexicali	3,733.3	557.0	1,294.0	1,882.4	2,522.0	358.9	502.2	1,660.8
11	CC Saltillo	2,543.5	772.9	1,018.6	752.1	2,429.8	679.9	816.2	933.7
12	CC Tuxpan II	5,319.1	601.5	3,429.6	1,287.9	7,429.2	559.0	1,990.9	4,879.3
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	183.6	142.2	39.6	1.8	2,656.6			2,656.6
15	CC Altamira III y IV	13,191.1	3,016.9	4,387.0	5,787.2	12,723.8	2,920.9	3,887.3	5,915.7
16	CC Chihuahua III	3,125.5	722.9	781.0	1,621.6	2,774.9	716.7	376.7	1,681.5
17	CC La Laguna II	6,339.3	1,923.8	1,233.8	3,181.6	6,649.8	1,780.8	1,992.1	2,876.9
18	CC Río Bravo III	3,782.8	825.1	1,492.1	1,465.6	4,224.1	496.2	1,146.2	2,581.6
19	CC Tuxpan III y IV	12,803.6	2,566.8	3,092.0	7,144.8	11,628.7	2,722.2	3,816.8	5,089.7
20	CC Altamira V	12,469.1	2,420.5	7,807.6	2,241.0	13,585.3	2,332.1	5,482.8	5,770.4
21	CC Tamazunchale	14,074.6	2,761.1	6,805.1	4,508.4	16,320.9	2,973.0	3,888.7	9,459.1
24	CC Río Bravo IV	4,035.9	1,222.2	694.4	2,119.3	5,159.5	1,150.3	1,397.6	2,611.5
25	CC Tuxpan V	6,597.1	1,287.0	661.3	4,648.8	7,017.2	1,309.0	1,610.4	4,097.8
26	CC Valladolid III	4,263.2	1,056.6	942.1	2,264.5	6,201.4	1,056.2	1,574.0	3,571.1
28	CCC Norte II	4,970.0	1,330.1	964.3	2,675.5	4,859.3	1,098.4	516.2	3,244.8
29	CCC Norte	6,403.8	1,976.7	941.5	3,485.6	5,787.1	1,587.0	1,480.8	2,719.3
31	CE La Venta III	663.8		573.6	90.2	666.6		542.1	124.5
33	CE Oaxaca I	476.8		372.6	104.2	1,447.2	132.0	394.4	920.8
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,767.6		1,384.7	382.9	1,692.9		1,598.8	94.1
36	CC Baja California III ¹	1,616.5	739.4	784.7	92.3	1,126.5	725.6	556.1	-155.3
38	CC Norte III (Juárez)	2,072.7	82.4	16.7	1,973.6				
40	CE Sureste I	504.6		323.6	181.0	1,816.0		354.4	1,461.6
42	CC Noroeste ²	652.4	645.9		6.5		66.2	366.9	-433.1
43	CC Noreste	3,435.1	392.1	1,059.5	1,983.5	5,525.1	204.7	2,153.2	3,167.2

Se presentaron flujos negativos debido a los siguientes motivos

1./ La central generó 12% menos de lo esperado.

2./ La Central no fue despachada, se reprograma para 2020.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.