

CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2021)

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	128,046.8	35,064.7	43,143.0	49,839.1	207,203.4	34,862.0	92,729.5	79,611.9
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	642.7	493.7	90.5	58.4	652.1	643.1	2.5	6.5
2	CC Altamira II	3,209.4	596.0	1,868.4	745.0	6,471.6	473.0	3,293.4	2,705.2
3	CC Bajío	5,321.3	361.8	2,708.2	2,251.2	8,083.2	387.0	4,209.4	3,486.8
4	CC Campeche	1,655.0	601.2	907.9	145.9	2,311.9	451.8	1,701.0	159.2
5	CC Hermosillo	1,825.6	571.9	598.9	654.8	2,786.5	542.4	950.5	1,293.6
6	CT Mérida III	2,183.3	803.8	1,343.2	36.3	5,634.3	686.3	2,747.5	2,200.5
7	CC Monterrey III	2,334.2	392.6	1,354.6	587.0	5,058.2	380.3	2,914.4	1,763.5
8	CC Naco-Nogales	1,952.5	846.2	768.8	337.5	2,556.6	809.3	903.1	844.2
9	CC Río Bravo II	3,755.6	832.4	1,304.2	1,619.0	3,548.1	735.3	1,517.0	1,295.7
10	CC Mexicali	4,016.7	587.0	1,846.1	1,583.5	6,061.5	542.8	2,211.7	3,307.1
11	CC Saltillo	1,429.4	479.9	481.2	468.2	1,787.5	388.3	724.5	674.7
12	CC Tuxpan II	4,302.4	376.4	1,683.1	2,242.9	4,900.9	283.5	2,323.1	2,294.3
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	527.2	386.2	93.1	47.9	189.8	92.9	95.0	1.9
15	CC Altamira III y IV	8,713.0	2,116.4	1,972.7	4,623.8	15,700.1	2,984.5	8,179.5	4,536.1
16	CC Chihuahua III	1,681.1	537.9	906.1	237.1	3,307.6	544.2	1,399.3	1,364.2
17	CC La Laguna II	4,526.3	1,886.2	1,350.1	1,290.1	8,613.7	1,895.3	4,461.2	2,257.2
18	CC Río Bravo III	3,752.0	1,151.2	1,452.0	1,148.8	6,068.6	1,123.0	2,382.6	2,563.0
19	CC Tuxpan III y IV	9,823.0	3,199.5	2,023.3	4,600.2	17,094.2	3,658.5	8,237.7	5,197.9
20	CC Altamira V	9,463.7	3,285.3	1,866.3	4,312.1	17,413.2	3,503.7	8,501.8	5,407.7
21	CC Tamazunchale	10,697.3	3,029.8	1,286.1	6,381.5	10,743.7	2,959.6	3,075.2	4,708.9
24	CC Río Bravo IV	4,177.8	1,117.8	1,356.6	1,703.5	6,190.3	988.6	2,530.6	2,671.2
25	CC Tuxpan V	4,485.8	1,189.1	951.1	2,345.6	8,653.1	1,146.4	3,958.2	3,548.5
26	CC Valladolid III	6,189.6	1,439.6	837.2	3,912.8	9,941.6	1,835.4	3,926.6	4,179.6
28	CCC Norte II	3,302.6	1,452.8	1,142.8	707.0	5,838.1	1,346.6	2,162.9	2,328.5
29	CCC Norte	4,345.3	1,938.6	1,212.5	1,194.2	8,745.7	2,099.0	3,643.5	3,003.2
31	CE La Venta III	1,615.9		640.1	975.8	1,116.6		609.5	507.1
33	CE Oaxaca I	716.0		477.1	238.9	783.9		456.5	327.4
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,846.2		1,517.8	1,328.4	3,159.1		1,945.5	1,213.6
36	CC Baja California III	2,388.5	879.8	793.6	715.1	4,061.9	835.8	1,337.5	1,888.6
38	CC Norte III (Juárez)	3,850.2			3,850.2	8,896.4	1,123.8	3,917.6	3,855.0
40	CE Sureste I	865.1		365.3	499.8	897.2		402.3	494.9
42	CC Noroeste	4,108.8			4,108.8	10,283.2	1,222.8	4,008.5	5,051.9
43	CC Noreste	4,892.6	4,511.9	7,944.0	-7,563.2	9,653.0	1,178.7	4,000.0	4,474.3
45	CC Topolobampo III 1/	2,450.8			2,450.8				

1/ El proyecto no entró en operación durante el período.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.