

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS TOTALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado

Página: 5 de 5

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto				Costo Total Autorizado en PEF								Capacidad o Meta			
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización				Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	06/09/2016		2016	67.13	18.1270	1,216.81	845.80	12.6000	67.13	2014	1,154.59	17.2000	67.13	2017	Km-C-MVA-MVAR	76.40-725.00-682.50	76.40-725.00-682.50	100
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	25/04/2016		2016	15.05	18.1123	272.51	189.57	12.6000	15.05	2014	258.78	17.2000	15.05	2017	MVA	525.00	525.00	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	28/04/2017		2017	45.05	18.5941	837.72	567.67	12.6000	45.05	2014	774.92	17.2000	45.05	2017	MVA-Km-C	500.00-32.00	500.00-32.00	100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	03/10/2016		2016	60.56	17.5260	1,061.40	763.07	12.6000	60.56	2014	1,041.65	17.2000	60.56	2017	Km-C-MVAR	369.30-148.00	369.30-148.00	100
Inversión Financiada Condicionada																		
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elias Calles	24/04/1999		1999	360.52	9.5143	3,430.10	3,086.05	8.5600	360.52	1997	6,200.94	17.2000	360.52	2017	Otros	6 X 10*6	6 X 10*6	100
2 CC Altamira II	14/05/2002		2002	257.84	10.3125	2,658.98	2,250.94	8.7300	257.84	1998	4,434.85	17.2000	257.84	2017	MW	495.00	495.00	100
3 CC Bajío	09/03/2002		2002	367.19	10.3125	3,786.65	3,205.57	8.7300	367.19	1998	6,315.67	17.2000	367.19	2017	MW	495.00	495.00	100
4 CC Campeche	27/06/2003		2003	149.72	11.2360	1,682.26	1,307.06	8.7300	149.72	1998	2,575.19	17.2000	149.72	2017	MW	252.40	252.40	100
5 CC Hermosillo	01/10/2001		2001	175.19	9.1423	1,601.66	1,528.43	8.7300	175.19	1998	3,013.30	17.2000	175.19	2017	MW	228.90	228.90	100
6 CT Mérida III	09/09/2000		2000	204.23	9.5722	1,954.88	1,782.88	8.7300	204.23	1998	3,512.67	17.2000	204.23	2017	MW	484.00	484.00	100
7 CC Monterrey III	27/03/2002		2002	258.76	10.3125	2,668.46	2,258.98	8.7300	258.76	1998	4,450.67	17.2000	258.76	2017	MW	449.00	449.00	100
8 CC Naco-Nogales	04/10/2003		2003	161.52	11.2360	1,814.84	1,410.07	8.7300	161.52	1998	2,778.14	17.2000	161.52	2017	MW	258.00	258.00	100
9 CC Río Bravo II	18/01/2002		2002	237.95	10.3125	2,453.86	2,077.30	8.7300	237.95	1998	4,092.74	17.2000	237.95	2017	MW	495.00	495.00	100
10 CC Mexicali	20/07/2003		2003	355.15	11.2360	3,990.47	3,100.46	8.7300	355.15	1998	6,108.58	17.2000	355.15	2017	MW	489.00	489.00	100
11 CC Saltillo	19/11/2001		2001	171.06	9.1423	1,563.88	1,493.35	8.7300	171.06	1998	2,942.23	17.2000	171.06	2017	MW	247.50	247.50	100
12 CC Tuxpan II	15/12/2001		2001	303.75	9.1423	2,776.97	2,651.74	8.7300	303.75	1998	5,224.50	17.2000	303.75	2017	MW	495.00	495.00	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	30/09/1999		1999	303.05	9.5143	2,883.34	2,645.65	8.7300	303.05	1998	5,212.51	17.2000	303.05	2017	Otros	10.4X10*6	10.4X10*6	100
15 CC Altamira III y IV	24/12/2003		2003	539.44	11.2360	6,061.18	5,955.45	11.0400	539.44	1999	9,278.42	17.2000	539.44	2017	MW	1,036.00	1,036.00	100
16 CC Chihuahua III	09/09/2003		2003	169.93	11.2360	1,909.36	1,876.05	11.0400	169.93	1999	2,922.83	17.2000	169.93	2017	MW	258.80	258.80	100
17 CC La Laguna II	22/04/2005		2005	339.36	10.7777	3,657.46	3,746.48	11.0400	339.36	1999	5,836.90	17.2000	339.36	2017	MW	498.00	498.00	100
18 CC Río Bravo III	01/04/2004		2004	266.91	11.2648	3,006.64	2,946.64	11.0400	266.91	1999	4,590.78	17.2000	266.91	2017	MW	495.00	495.00	100
19 CC Tuxpan III y IV	23/05/2003		2003	580.41	11.2360	6,521.46	6,407.70	11.0400	580.41	1999	9,983.01	17.2000	580.41	2017	MW	983.00	983.00	100
20 CC Altamira V	01/11/2006		2006	571.54	10.8810	6,218.96	5,965.91	10.4400	571.54	2000	9,830.55	17.2000	571.54	2017	MW	1,121.00	1,121.00	100
21 CC Tamsucachale	01/09/2007		2007	483.04	10.8662	5,248.79	5,042.92	10.4400	483.04	2000	8,308.26	17.2000	483.04	2017	MW	1,135.00	1,135.00	100
24 CC Río Bravo IV	01/04/2005		2005	267.36	10.7777	2,881.50	2,716.36	10.1600	267.36	2001	4,598.56	17.2000	267.36	2017	MW	500.00	500.00	100
25 CC Tuxpan V	01/09/2006		2006	294.96	10.8810	3,209.41	2,996.75	10.1600	294.96	2001	5,073.23	17.2000	294.96	2017	MW	495.00	495.00	100
26 CC Valladolid III	01/06/2006		2006	265.74	10.8810	2,891.51	2,683.97	10.1000	265.74	2002	4,570.72	17.2000	265.74	2017	MW	525.00	525.00	100
28 CCC Norte II	01/08/2013		2013	470.43	12.4000	5,833.39	5,478.26	11.6451	470.43	2005	8,091.47	17.2000	470.43	2017	MW	433.00	433.00	100
29 CCC Norte	02/08/2010		2010	481.59	15.5867	7,506.34	5,608.12	11.6451	481.59	2005	8,283.28	17.2000	481.59	2017	MW	450.00	450.00	100
31 CE La Venta III	04/10/2012		2012	160.11	13.1000	2,097.48	1,825.29	11.4000	160.11	2006	2,753.95	17.2000	160.11	2017	MW	102.85	102.85	100
33 CE Oaxaca I	27/09/2012		2012	161.66	13.1000	2,117.73	1,810.58	11.2000	161.66	2007	2,780.53	17.2000	161.66	2017	MW	102.00	102.00	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	31/01/2012		2012	503.30	13.1000	6,593.24	5,687.30	11.3000	503.30	2008	8,656.78	17.2000	503.30	2017	MW	306.00	306.00	100

Cuadro 10