

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 4
--	---------------------------	----------------

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)	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Cullacán - Los Mochis	07/10/2011		2011	44.81	13.2180	592.32	477.24	10.6500	44.81	2009	578.07	12.9000	44.81	2013	MVAR-MVA-Km-C	175.00-500.00-127.20	175.00-500.00-127.20	100
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26/05/2011		2011	7.92	11.6739	92.43	84.32	10.6500	7.92	2009	102.14	12.9000	7.92	2013	MVAR	352.50	352.50	100
Inversión Financada 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	4,650.71	12.9000	360.52	2013	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	3,326.14	12.9000	257.84	2013	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	4,736.75	12.9000	367.19	2013	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	1,931.39	12.9000	149.72	2013	MW	252.40	252.40	100
5 CC Hermosillo	01/10/2001		2001	175.19	9.1423	1,601.66	1,529.43	8.7300	175.19	1998	2,259.98	12.9000	175.19	2013	MW	228.90	228.90	100
6 CT Mérida III	09/06/2000		2000	204.23	9.5722	1,954.88	1,782.88	8.7300	204.23	1998	2,634.50	12.9000	204.23	2013	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	3,338.00	12.9000	258.76	2013	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	2,083.61	12.9000	161.52	2013	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	3,069.56	12.9000	237.95	2013	MW	495.00	495.00	100
10 CC Maxicali	23/07/2003		2003	355.15	11.2360	3,990.47	3,100.46	8.7300	355.15	1998	4,581.44	12.9000	355.15	2013	MW	489.00	489.00	100
11 CC Sáltilo	19/11/2001		2001	171.06	9.1423	1,563.88	1,493.35	8.7300	171.06	1998	2,206.67	12.9000	171.06	2013	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	3,918.38	12.9000	303.75	2013	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	3,909.38	12.9000	303.05	2013	Otros	10.4X10 ⁶	10.4X10 ⁶	100
14 TRN Gasoducto Samalayuca	20/12/1997		1997	38.02	8.0833	307.31	331.90	8.7300	38.02	1998	490.43	12.9000	38.02	2013	Otros	5.1X10 ⁶	5.1X10 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	6,958.81	12.9000	539.44	2013	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	2,192.13	12.9000	169.93	2013	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	4,377.68	12.9000	339.36	2013	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	3,443.08	12.9000	266.91	2013	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	7,487.26	12.9000	580.41	2013	MW	983.00	983.00	100
20 CC Altamira V	01/11/2006		2006	571.54	10.8810	6,218.96	5,966.91	10.4400	571.54	2000	7,372.91	12.9000	571.54	2013	MW	1,121.00	1,121.00	100
21 CC Tamazunchale	01/06/2007		2007	483.04	10.8662	5,248.79	5,042.92	10.4400	483.04	2000	6,231.20	12.9000	483.04	2013	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	3,448.92	12.9000	267.36	2013	MW	500.00	500.00	100
25 CC Tuxpan V	01/09/2006		2006	294.96	10.8810	2,891.41	2,996.75	10.1600	294.96	2001	3,804.93	12.9000	294.96	2013	MW	495.00	495.00	100
26 CC Valladolid III	01/06/2006		2006	265.74	10.8810	2,891.51	2,883.97	10.1000	265.74	2002	3,428.04	12.9000	265.74	2013	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	6,068.60	12.9000	470.43	2013	MW	433.00	433.00	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	2,065.46	12.9000	160.11	2013	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	2,085.40	12.9000	161.66	2013	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	6,492.58	12.9000	503.30	2013	MW	306.00	306.00	100

Cuadro 10