

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

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

( Millones de Pesos y Dólares )

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado														Página: 1 de 1					
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)		
<b>Inversión Financiada Directa</b>																			
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-SEP-16	2016	469.68	19.0500	8,947.37	6,509.41	11.4000	571.00	2006	10,620.62	18.6000	571.00	2018	Otros-MW-GWH	14-394.10-1.00	14-394.10-1.00	100
188	SE	1116 Transformación del Noreste	02-MAY-09	2009	175.75	12.7100	2,233.75	3,207.26	11.4000	281.34	2006	5,232.89	18.6000	281.34	2018	Km-C-MVA	374.60-1,500.00	277.00-1,000.00	68
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	17-SEP-11	2011	37.96	19.1200	725.71	1,489.50	11.2000	132.99	2007	2,473.63	18.6000	132.99	2018	MVAR-MVA-Km-C	82.20-368.80-134.00	80.00-250.40-60.94	66
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-OCT-10	2010	34.29	11.7700	403.56	384.01	11.2000	34.29	2007	637.74	18.6000	34.29	2018	MVA-Km-C	375.00-56.60	375.00-56.60	100
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	05-ENE-11	2011	86.15	17.9500	1,546.42	2,700.00	11.2000	241.07	2007	4,483.92	18.6000	241.07	2018	Km-C-MVAR-MVA	354.50-43.30-580.00	154.96-31.20-520.00	72
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	31-JUL-12	2012	14.42	18.8900	272.33	507.49	11.3000	44.91	2008	835.35	18.6000	44.91	2018	MVAR-Km-C-MVA	23.40-11.00-160.00	5.40-9.83-90.00	54
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	19-SEP-11	2011	31.31	17.7300	555.16	1,055.20	11.3000	93.38	2008	1,736.88	18.6000	93.38	2018	Km-C-MVA-MVAR	105.60-216.20-75.60	56.00-190.00-11.40	64
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	02-MAR-14	2014	44.41	17.1400	761.18	611.20	10.6500	57.39	2009	1,067.44	18.6000	57.39	2018	MVAR-Km-C-MVA	52.50-64.00-300.00	52.50-64.00-300.00	100
259	SE	1340 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-MAR-14	2014	4.90	18.5400	90.84	1,188.18	13.8000	86.10	2010	1,601.46	18.6000	86.10	2018	Km-C-MVAR-MVA	47.10-15.00-285.08	13.03-10.20-170.00	55
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	27-ENE-15	2015	376.93	18.5800	7,003.32	6,972.59	13.8000	505.26	2010	9,397.84	18.6000	505.26	2018	MW	373.09	373.09	100
264	CC	Centro	01-SEP-17	2017	583.33	18.6700	10,890.79	9,495.71	12.9000	736.10	2011	13,691.48	18.6000	736.10	2018	MW	642.33	642.33	100
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	01-ENE-15	2015	8.72	18.9300	165.01	1,331.28	12.9000	103.20	2011	1,919.52	18.6000	103.20	2018	MVAR-MVA-Km-C	24.60-470.00-86.14	12.00-200.00-32.52	42
274	SE	1620 Distribución Valle de México	27-NOV-13	2013	94.59	19.0000	1,797.12	3,747.45	12.9000	290.50	2011	5,403.30	18.6000	290.50	2018	MVAR-Km-C-MVA	214.20-51.80-1,560.00	106.20-16.10-660.00	42
278	RM	CT José López Portillo	05-SEP-17	2017	107.00	18.8900	2,021.23	2,958.35	12.2000	242.49	2012	4,510.28	18.6000	242.49	2018	F. PLANTA	92.6-90.9-94.1-93.8	92.6-90.9	49
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-MAY-15	2015	.60	19.7500	11.86	1,239.52	12.2000	101.60	2012	1,889.76	18.6000	101.60	2018	MVAR-Km-C-MVA	37.20-178.50-362.50	18.60-81.50-60.00	27
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	28-FEB-18	2018	33.32	20.0600	668.30	1,147.39	12.2000	94.05	2012	1,749.30	18.6000	94.05	2018	Km-C-Otros	21.40-7	21.40-7	100
284	CG	Los Humeros III	30-JUN-17	2017	42.99	17.5300	753.62	1,584.96	12.2000	129.92	2012	2,416.42	18.6000	129.92	2018	MW	50.00	25.00	50
288	SLT	1722 Distribución Sur	31-MAR-14	2014	10.69	19.7500	211.09	566.08	12.2000	46.40	2012	863.04	18.6000	46.40	2018	MVAR-Km-C-MVA	9.60-11.00-160.00	7.20-4.75-120.00	73
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	30-JUL-17	2017	85.83	19.1900	1,647.12	1,855.91	12.9000	143.87	2013	2,675.97	18.6000	143.87	2018	Km-C-Otros	425.60-16	330.90-16	78
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	20-FEB-16	2016	79.29	19.1200	1,516.05	1,117.14	12.9000	86.60	2013	1,610.76	18.6000	86.60	2018	MVA-Km-C	366.60-172.40	366.60-172.40	100
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	19-DEC-16	2016		18.6200		1,509.61	12.9000	117.02	2013	2,176.65	18.6000	117.02	2018	MVAR-Km-C-MVA	35.70-156.00-470.00	6.60-17.50-110.00	20
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	15-JUN-17	2017	13.24	19.0500	252.12	341.76	12.9000	26.49	2013	492.77	18.6000	26.49	2018	F. PLANTA	68.16	16.4	24
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	30-AGO-17	2017	95.18	18.8900	1,797.87	1,790.98	12.6000	142.14	2014	2,643.82	18.6000	142.14	2018	MVA-Otros-Km-C	1,750.00-14-118.32	1,750.00-14-118.32	100
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-DEC-16	2016		20.4700		740.05	12.6000	58.73	2014	1,092.45	18.6000	58.73	2018	MVAR-MVA-Km-C	21.60-340.00-100.10	3.00-50.00-3.23	12
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	05-DEC-16	2016	450.73	18.8800	8,509.78	7,095.92	12.6000	563.17	2014	10,474.93	18.6000	563.17	2018	Km-C-MVA-Otros	1,463.00-361.09-995.227	1,225.15-330.62-972.247	97
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noreste	30-NOV-17	2017	15.11	20.0600	303.10	1,671.70	13.0000	128.59	2015	2,391.81	18.6000	128.59	2018	Km-C-MVA-Otros	275.80-1,250.00-4	224.66-300.00-4	34
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-DEC-16	2016		20.0500		10,983.23	13.0000	844.86	2015	15,714.47	18.6000	844.86	2018	Km-C-MVA-Otros	2,932.79-592.70-1217855	1.00-1.00-26183	2
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>																			
40	CE	Sureste I	30-DEC-17	2017	156.56	15.4409	2,417.39	7,260.83	12.9000	562.86	2011	10,469.10	18.6000	562.86	2018	MW	304.20	102.00	33

Cuadro 09