

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
MODIFICACIONES: VARIACIÓN DE METAS Y SU JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN
ETAPA DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL
(sólo se incluyen proyectos que modifican su alcance)

SEPTIEMBRE DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía				Página: 1 de 2	
Nombre del Proyecto	(1)	Unidad de Medida (2)	Meta o Capacidad Programada				Especificación de las Modificaciones	
			PEF 2014 (3)	PEF 2015 (4)	Variación			
					% (5=4/3)	Absoluta (6=4-3)		
Inversión Financiada Directa								
104 SLT	706	Km-C MVA	618.80 1,513.30	715.90 1,293.30	15.69 (14.54)	97.1 (220)	<p>EL PROYECTO HA REDUCIDO SUS METAS, DEBIDO A QUE EL PRONÓSTICO DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA NO HA OCURRIDO COMO ESTABA PRONOSTICADO, CANCELÁNDOSE EL PROYECTO ELEMENTAL MÍNIMO TJ8 PASO DEL NORTE BANCO 2 AJUSTE EN EL TRAZO DE TRAYECTORIAS TOPOGRÁFICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN META ALCANZADA AL CIERRE DE LA ÚLTIMA OBRA PAGADA</p> <p>EL INCREMENTO DE 50 MVAR DE CAPACIDAD INDUCTIVA SE DEBE A LA NECESIDAD DE MANTENER UN CONTROL CONTINUO DEL VOLTAJE EN LA SE EL PALMAR DURANTE LOS DIFERENTES PUNTOS DE OPERACIÓN</p> <p>ACTUALIZACIÓN DE METAS FÍSICAS DEBIDO A MEJORES CONDICIONES DE SITIO PARA EL PROYECTO DE GENERACIÓN</p> <p>ACTUALIZACIÓN DE KM-C DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR TRAZOS TOPOGRÁFICOS DE MAYOR DETALLE</p> <p>ACTUALIZACIÓN DE PARÁMETROS TÉCNICOS DEL PROYECTO</p> <p>DE ACUERDO A LA CONVOCATORIA LAS OFERTAS RECIBIDAS FUERON ENTRE 6.5 Y 7.5 FIRMANDOSE EL CONTRATO CON ESTAS ÚLTIMAS.</p> <p>LA OFERTA ACEPTADA POR CFE FUE CON LA CAPACIDAD QUE SE ACTUALIZA PARA EL AÑO 2015, MISMA QUE FUE CONTRATADA.</p> <p>PCR LOS HILAMOS 5MW</p> <p>CAMBIO EN LA TOPOLOGÍA DE LA RED</p> <p>CORRESPONDEN A LAS CONTRATADAS.</p> <p>ACTUALIZACIÓN DE KILÓMETROS-CIRCUITO DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR TRAZOS TOPOGRÁFICOS DE MAYOR DETALLE</p> <p>LA DISMINUCIÓN ABEDECE AL CAMBIO DE TRAYECTORIA DE LAS LÍNEAS, MISMAS QUE FUERON CONTRATADAS.</p> <p>CAMBIO EN LA TOPOLOGÍA DE LA RTA</p>	
188 SE	1116	Km-C	383.56	397.40	3.61	13.84		
213 SE	1211	Km-C MVA MVAR	203.70 230.00 14.40	19.66 140.00 9.00	(90.35) (39.13) (37.5)	(184.04) (90) (5.4)		
215 SLT	1201	Km-C	42.00	46.00	9.52	4		
229 CT	TG	MW	157.80	198.75	25.95	40.95		
234 SLT	1302	Km-C	27.00	32.00	18.52	5		
257 CCI	Santa Rosalía II	MW	13.69	13.00	(5.04)	(.69)		
268 CCI	Guerrero Negro IV	MW	6.54	7.50	14.68	.96		
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Km-C	51.00	42.20	(17.25)	(8.8)		
276 CH	Nuevo Guerrero	MW	450.00	455.00	1.11	5		
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Km-C MVA	51.62 375.00	131.08 0.00	153.93 (100)	79.46 (375)		
286 CCI	Baja California Sur V	MW	41.32	46.89	13.48	5.57		
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	19.70	21.80	10.66	2.1		
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Km-C	27.80	15.00	(46.04)	(12.8)		
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Km-C MVA	361.00 875.00	314.36 0.00	(12.92) (100)	(46.64) (875)		

Cuadro 5

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
MODIFICACIONES: VARIACIÓN DE METAS Y SU JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN
ETAPA DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL
 (sólo se incluyen proyectos que modifican su alcance)

SEPTIEMBRE DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía				Página: 2 de 2	
Nombre del Proyecto	(1)	Unidad de Medida (2)	Meta o Capacidad Programada				Especificación de las Modificaciones	
			PEF 2014 (3)	PEF 2015 (4)	Variación			
					% (5=4/3)	Absoluta (6=4-3)		
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V Inversión Financiada Condicionada		MVAR	2,023.00	2,774.50	37.15	751.5	AJUSTE EN PARAMETROS TÉCNICOS	
42 CC Noroeste		MW	786.02	777.98	(1.02)	(8.04)	ACTUALIZACIÓN DE LOS DATOS POR CAMBIO EN LA LOCALIZACIÓN GEOGRÁFICA.	

Cuadro 5