

ANEXO A

ENTIDAD: COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Proyecto: 281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste

El proyecto LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste se autorizó en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2012, con metas de **46.70 km-c** de líneas de transmisión en **400 kv**, así como **24** alimentadores de **400 kv** y un monto de inversión financiada de **46.40** millones de dólares. Posteriormente el proyecto se revaluó en el PEF 2015 con **131.00 km-c** de líneas de transmisión en **400 kv** y **7** alimentadores, con un monto de **57.744** millones de dólares. El proyecto ha tenido cambio en las metas, en los costos de construcción, de equipo y de actividades previas, modificó su alcance ya que rebasa en términos reales el 25% de su monto por lo que se solicita su autorización y registro en el PEF-2017 con la finalidad de mantener su clave de cartera.

Metas Físicas		
	PEF-2012	PEF-2015
km-c	46.7	131.0
Alimentadores	24.0	7.0
Inversión Total (USD)	46.4	57.7

Desde el punto de vista de comportamiento eléctrico la red y su topología permite la evacuación de energía del anillo metropolitano de Monterrey hacia el punto de salida natural a través del enlace con la zona Saltillo evitando la saturación del corredor Villa de García - Ramos Arizpe Potencia.

La Red de Transmisión Asociada tiene por objeto incorporar a la red del Área Noreste la energía eléctrica generada por la central 43 CC Noreste, que CFE tiene prevista en su programa de obras, para ayudar a satisfacer la demanda de energía eléctrica esperada en el Área Noreste, de acuerdo con lo determinado por los estudios de crecimiento de demanda en los que se basa el Programa de Proyectos de Generación de CFE 2015-2028.

Incluye obras que se ubican en el municipio de **El Carmen, Nuevo León**. Las obras están registradas en el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico (POISE) de CFE.

ANEXO A

ENTIDAD: COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Proyecto: 281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste

La red consiste en una nueva línea de doble circuito en **400 kv** LT El Fraile - Ramos Arizpe Potencia (L1) la cual inicia desde la SE Ramos Arizpe Potencia (RAP) hasta un punto de inflexión, con una longitud de **67.8 km-c**. A partir de ese punto, uno de los circuitos se continúa para amarrar con un nuevo circuito sencillo LT El Fraile – Ramos Arizpe Potencia (L2) de **18.8 km-c** de longitud para dirigirse y conectarse a la subestación El Fraile (punto de interconexión de la central CC Noreste).

El otro circuito de la LT El Fraile – Ramos Arizpe Potencia (L1) también se continúa con **38.9 km-c** más para amarrar con la LT Las Glorias – Villa de García, desconectándola de esta última subestación. Adicionalmente, se entroncará la línea Las Glorias – Villa de García con **2.6 km-c** de longitud en un punto cercano a la SE Fraile para formar las trayectorias El Fraile – Ramos Arizpe Potencia y El Fraile – Las Glorias.

Se considera la construcción de **7 alimentadores** en **400 kv**: **2 alimentadores** en la subestación Ramos Arizpe Potencia para recibir los dos circuitos de la SE El Fraile y **5 alimentadores** en la subestación nueva El Fraile (2 para el entronque de LT Las Glorias – Villa de García, uno para línea a Ramos Arizpe Potencia y dos para recibir la energía de la central mediante dos circuitos en 400 kv).

Concepto	PEF-2016	Propuesta PEF-2017	Variación (%)
Actividades Previas	7.6	31.1	309.2
Obras	45.3	42.6	-6.0
Total	52.9	73.7	39.3
Total Financiado	57.7	86.6	68.5

El monto solicitado en inversión financiada es de **86.57** millones de dólares más **1.66** en inversión presupuestal para la supervisión de las obras.