

# Obligan a Pemex a revisar gasoductos

► Requiere paraestatal gastar \$470 millones en monitoreo y control de traslado de gas

Victor Fuentes

**Petróleos Mexicanos (Pemex)** tendrá que invertir más de 470 millones de pesos en los próximos tres años para mejorar el monitoreo y control remoto de su sistema de gasoductos, luego de que la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** determinara el año pasado que la paraestatal incumple con los estándares de calidad del **gas natural** que vende a los distribuidores privados y a clientes industriales.

“Para la operación de los ductos, **Pemex Gas** y Petroquímica Básica (PGPB) cuenta con sistemas de automatización, control y monitoreo”, explicó la empresa en un proyecto de inversión enviado el 27 de julio a la Secretaría de Hacienda.

“Los equipos que actualmente se encuentran instalados con esta

finalidad operan hace más de 10 años, por lo que las partes de reemplazo o refacciones están obsoletas y en muchos casos no se les puede dar mantenimiento, por lo que se incrementa el riesgo en su operación”, agregó.

El Sistema Nacional de Gasoductos incluye 9 mil 16 kilómetros de ductos de transporte de **gas natural** y mil 626 kilómetros de **gas LP**.

El **gas natural** representa el problema más serio, y la renovación de los sistemas de monitoreo busca cumplir obligaciones impuestas por la **CRE** en una nueva Norma Oficial Mexicana (NOM) sobre calidad de ese **energético**,

publicada el 19 de marzo.

PGPB tiene que informar mensualmente a la **CRE** sobre varios indicadores de calidad y enviar dichos reportes a sus clientes o facilitar su consulta en su sitio de internet.

La NOM establece un plazo de 18 meses para instalar los sistemas de muestreo, medición y registro de las especificaciones del **gas** en los llamados puntos de transferencia de custodia y de

24 meses en los demás puntos del sistema.

El incumplimiento de los requerimientos podría dar lugar a demandas de clientes y suspensión de permisos de transporte de **gas** que expide la **CRE**.

“Se incrementará considerablemente el manejo de información y los requerimientos a los equipos de los centros de control serán mayores, pero los equipos industriales de cómputo han cumplido con su vida útil, al igual que los equipos auxiliares de los centros de control”, explicó PGPB en el proyecto de inversión.

El conflicto por el **gas natural** data de 2009, cuando las irregularidades detectadas por la **CRE** llevaron a la emisión de una NOM de emergencia con vigencia de seis meses, pues no se estaba cumpliendo la ordinaria.

“El **gas natural** producido por PGPB el sur del país tiene un alto contenido de nitrógeno que afecta su capacidad calórica y este problema es consecuencia de la política de inyectar nitrógeno a los yacimientos para incrementar la producción”, indicó la **CRE**.



Continúa en siguiente hoja

## Los costos

**Principales rubros de inversión del proyecto de modernización de sistemas de monitoreo y control de gasoductos de Pemex:**

(millones de pesos)

