



Pemex, obligado a importar etano ante caída en producción

Este año, por primera vez en su historia, la empresa inició la importación del gas orillada también por el aumento en la demanda

6 de agosto de 2018

Por primera vez en su historia, Pemex empezó este año la importación de etano ante el cumplimiento de diversos contratos, entre ellos el firmado con la empresa mexico-brasileña Braskem-Idesa, y la caída en la producción del gas.

Diariamente, Pemex debe entregar a Braskem-Idesa 66 mil barriles diarios para la producción de polietileno en el complejo petroquímico Etileno XXI, en Nanchital, Veracruz.

Los complejos Morelos y Cangrejera de Pemex también requieren de este hidrocarburo, pero se han visto afectados por la caída en la producción del gas.

Javier Díaz, director de Energía, Análisis y Consultoría en **S&P Global Platts**, subrayó que Pemex empezó la importación de etano desde Estados Unidos, a modo de prueba, en enero de este año.

El contrato para esta actividad fue firmado con la empresa suiza Vitol, que ofreció 237 millones 614 mil dólares para cumplir con el suministro de etano líquido de 2018 a 2020.

En la licitación se establece que Vitol entregará a Pemex 144 mil toneladas de etano este año, 288 mil como máximo en 2019 y el mismo volumen para 2020.

La demanda total de etano para Pemex es de 134 mil barriles al día, 66 mil para Braskem-Idesa más los demandados por Morelos y Cangrejera.

Díaz subrayó que antes de la entrada en funciones de Etileno XXI, Pemex contaba con un exceso de etano, hasta el punto de ser reinyectado a los campos de gas.

Otro problema enfrentado por Pemex es el almacenamiento del gas pues la infraestructura de la empresa para esa tarea es limitada.

Díaz subrayó los beneficios que Pemex obtendría de aumentar su capacidad de almacenamiento.

“La capacidad de almacenamiento da más flexibilidad al sistema para poder aprovecharlo cuando hay menos demanda y poder aprovecharlo luego”, explicó.

Bernardo Fallas, jefe editor de Productos Petroquímicos para las Américas de **S&P Global**, aseveró que la empresa estatal optó por el modelo de importaciones tomando en cuenta sus limitaciones y necesidades, aunque subrayó los beneficios de repuntar su producción de etano.

“Es una solución a corto plazo, pero a largo plazo sería más beneficioso para Pemex y para el país si la producción de etano, gas natural y todo estos hidrocarburos puede repuntar”, indicó.

Fallas aseguró que esto podría lograrse con el desarrollo del gas shale, el hidrocarburo que se extrae de campos terrestres no convencionales.