



TRAS ACCIDENTE, VUELVEN A OPERAR 35 POZOS

# Reinicia la producción en campo petrolero

Analizan ADN de restos encontrados en cuarto de control para identificar a dos trabajadores

ALEJANDRO ALEGRÍA  
Y DORA VILLANUEVA

Petróleos Mexicanos (Pemex) logró recuperar la actividad en 35 pozos, de los 125 que pararon después de una explosión el domingo pasado en una plataforma en la Sonda de Campeche, que producen 61 mil barriles por día, informó anoche Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa. Añadió que se logrará la extracción de 110 mil adicionales al abrir otros 29 pozos en las siguientes 38 horas y el lunes se espera reincorporar la totalidad de la producción afectada, que fue inicialmente de 421 mil barriles de crudo.

Ayer por la mañana, Romero Oropeza recorrió la plataforma donde ocurrió el incendio, que oficialmente dejó hasta ahora cinco trabajadores muertos y dos desaparecidos. En un video publicado por la noche en las redes sociales de Pemex, el funcionario comentó que en unos de los cuartos de control de la plataforma, donde la temperatura alcanzó cerca de los mil grados centígrados, se hallaron evidencias que pueden estar



relacionados con las personas desaparecidas, por lo que se analizará el ADN para determinar si corresponden a ellos.

Por su parte, el presidente Andrés Manuel López Obrado externó su pésame a los familiares de los petroleros fallecidos y subrayó que los familiares de los heridos y de las personas que aún están desaparecidas recibirán todo el apoyo del gobierno. “Es algo muy triste, muy lamentable”.

Fitch estimó que el siniestro ocurrido en E-Ku-A2 del activo de

producción Ku-Maloob-Zaap, ubicada en el Golfo de México puede dificultar las metas de producción de la empresa de un millón 800 mil barriles por día y agregar más presión a las finanzas de la petrolera que en cada uno de los próximos tres años tendrá pérdidas por 12 mil millones de dólares.

Pemex mencionó que el objetivo de la visita de su directivo a la plataforma fue investigar “la causa-raíz del incidente, para la aplicación del seguro correspondiente”. Comentó que dicha información “es pública

y no está reservada”.

Fitch, que en marzo dejó de ser contratada por Pemex para calificar su deuda, consideró que los niveles de producción en la compañía pueden estabilizarse debido a mayores inversiones en exploración y producción, así como a una disminución manejable en la producción de campos maduros.

Sin embargo, “aunque la compañía ha aumentado con éxito la producción en nuevos campos durante los últimos dos años, una disminución más rápida en la pro-

◀ Comenzó la investigación para determinar las causas del incendio en E-Ku-A2 y cobrar el seguro, informó Octavio Romero. Foto @Pemex

ducción del campo maduro de Ku Maloob Zaap sería más difícil de compensar”, agregó. El incendio en la plataforma ocurrido el domingo es el segundo evento de este tipo reportado en el mismo complejo sin que hayan pasado dos meses. El 2 de julio pasado explotó una línea submarina a 78 kilómetros de profundidad; las llamas en el océano se pudieron controlar después de 5 horas.

La calificadora expone que, durante el primer semestre de 2021 la producción de crudo de Pemex promedió un millón 726 mil barriles de crudo por día y se proyectó cerrar el año con un millón 802 mil. No obstante, el incendio del 23 de agosto “hará que sea muy difícil para la empresa alcanzar este objetivo, debido a la gran cantidad de producción que actualmente se encuentra fuera de línea”.

Si bien, desde enero de 2019, la producción de Pemex en nuevos campos aumentó en promedio 216 mil barriles diarios, y eso “ha compensado con creces” la merma promedio de 140 mil barriles diarios en Ku Maloob Zaap en el mismo periodo, éste activo de producción sigue representado hasta 40 por ciento del crudo extraído por la petrolera, contextualizó Fitch.