

Incumple Pemex metas para 2017 (Reforma 24/11/17)

Incumple Pemex metas para 2017 (Reforma 24/11/17) Norma Zúñiga Cd. de México (24 noviembre 2017).- En noviembre del año pasado, Pemex anunció con bombo y platillo su nuevo Plan de Negocios 2017-2021, el cual no ha cumplido como estipuló. Para sus distintas subsidiarias, la empresa productiva del Estado fijó en el documento el año en que se realizarían distintos proyectos, entre asociaciones con terceros, licitaciones e inversiones a completar. Al menos en los proyectos fechados para el 2017, se registra un rezago, según una revisión realizada por Grupo REFORMA con el documento publicado por Pemex en su sitio. Sólo para Pemex Exploración y Producción se plantearon siete asociaciones o "farm outs", de los cuales lanzó a licitación cuatro y amarró socio en tres. A semanas para que se termine el año todavía no han sido lanzados las asociaciones de Ayatsil-Tekel-Utsil, Chicontepec, además de siete asignaciones terrestres fechados para el 2017 en dicho documento. También estaban previstos para este año contratos integrales de exploración y producción, los cuales no han sido anunciados. Cuestionada respecto a estos retrasos, Pemex señaló que el Plan de Negocios ha tenido avances importantes, sin especificar por qué no se han concretado las asociaciones pendientes. "Ya presentamos, para la autorización de la CNH, siete clusters para desarrollar otros tantos 'farm outs'", explicó por escrito. Ramsés Pech, experto en el sector energético, explicó que el retraso en estas asociaciones puede impedir que Pemex no alcance la meta de producción que estableció para 2021, de 2.3 millones de barriles diarios de crudo. "Entre más retrasos más tiempo tardan en hacer la evaluación las compañías y más tardarían en hacer el incremento a la producción", comentó. Tras conseguir socios para los campos Ogarrio y Cárdenas-Mora en octubre de este año José Antonio González Anaya, director general de Pemex, anunció que en 2018 acelerarían las alianzas de la empresa del Estado. Hasta ahora sólo está pendiente la búsqueda de un socio en el bloque de aguas profundas Nobilis-Maximino, calendarizado para enero del próximo año. Aunque también habían previsto relanzar el área de aguas someras Ayin-Batsil, la cual no recibió ninguna propuesta cuando se licitó este año. Transformación Industrial es una de las subsidiarias con mayores retrasos, pues se comprometió a amarrar distintas alianzas este 2017 en sus refinerías, las cuales no ha logrado. Pemex explicó que ha concretado tres alianzas en suministro de hidrógeno para las refinerías de Tula, Cadereyta y Madero, y respecto a la asociación para la reconfiguración en Tula señaló que han avanzado y están en el proceso de evaluación de propuestas. El especialista señaló que nadie quiere entrar a asociación en las refinerías porque no resulta rentable a raíz de los costos de mantenimiento. Tampoco se ha anunciado qué pasó con los contratos de servicios para plantas de diesel UBA en refinerías, fechados también para este año. Además, Pemex Logística tenía previstas las temporadas abiertas con las que terceros tendrían acceso a capacidad en su infraestructura de transporte y almacenamiento, pero sólo ha sido lanzada una de las cinco previstas para 2017