

Por

La Cuenca de Burgos es un espacio fascinante para entender los cambios en la industria de petróleo y gas en México en sus estrategias de producción, políticas públicas asociadas y las perspectivas de sus principales actores acerca de los desarrollos energéticos en la región fronteriza. Algunas oportunidades en la región transfronteriza incluyen la producción potencial de Burgos, su cercanía a Texas, acceso a infraestructura y el marco regulatorio post-reforma y modelos contractuales, así como importantes ventajas regionales. Los retos que restringen las actividades de producción en Burgos incluyen el actual contexto político, falta de infraestructura e insumos de producción en la Cuenca, negociaciones con comunidades y terratenientes, narco violencia y preocupaciones sobre inseguridad, un marco regulatorio engorroso, y lidiar con Pemex y sus legados. Existe una narrativa popular que dice que la prohibición del gobierno mexicano de prohibir la fracturación hidráulica está limitando la habilidad de México para producir petróleo y gas natural. Sin embargo, a pesar de la estimación de grandes reservas de gas esquisto en Burgos, los costos extremadamente altos para producirlos comparado con la producción análoga en Texas, así como los precios bajos del gas natural importado de Texas, sugieren que el esquisto y los recursos no convencionales no son la panacea para México que algunos análisis de la industria sugieren.

La prohibición del gobierno mexicano a la fracturación hidráulica ha llamado mucho la atención, sin embargo, hay muchas oportunidades para la producción de gas natural convencional en Burgos, así como producción offshore en Burgos y otras áreas.

México necesita y continuará dependiendo de las importaciones de gas natural de Texas. El exceso de gas natural de Texas, los precios bajos record y varios nuevos oleoductos hacen que el gas texano sea mucho más barato que el gas líquido natural de Asia o América Latina. A precios actuales, hay poco incentivo para PEMEX o empresas privadas en invertir de más en la producción de esquisto en Burgos.

Falta de infraestructura, tecnología inadecuada y finanzas limitadas frustraron el desarrollo de más proyectos en la Cuenca.

Dada la diferencia en pasos requeridos para alcanzar la producción, la industria petrolera favorece el modelo de producción de Eagle Ford (Texas) por encima del de Burgos

Los actores principales y expertos estiman alrededor de 10-20 años más de alta productividad en Eagle Ford, por lo que algunos sugieren que México importará gas natural menos caro de Texas en dicho periodo.

En vez de instituir en producción no convencional, las empresas, negocios y gobiernos locales y estatales deberían de fijarse en los recursos convencionales de gas natural en la Cuenca de Burgos. Quienes respondieron al estudio indicaron que hay regiones en Burgos en donde la producción convencional sería rentable.

Tener paciencia con las actuales situaciones políticas y económicas; los actores principales aconsejan a empresas privadas con intereses en Burgos que hay probabilidades de que se perfilen condiciones favorables.

Mantener o reestablecer la integridad de la Reforma Energética de 2014 es una prioridad para el crecimiento del sector. Remover la incertidumbre de los modelos contractuales, zonas de producción y concursos públicos podrían brindar un futuro sustentable de largo plazo para el sector energético de México.

abrir las rondas de concursos y enmendar el modelo de contratos. Algunos de los encuestados recomiendan que el gobierno reabra el modelo contractual y de impuestos de 2018, que inicie las rondas de concursos nuevamente y que cree un organo regulador de producción de hidrocarburos completamente independiente.

Si la seguridad energética es una preocupación, el gobierno mexicano podría esperar para explotar las reservas de Burgos en el futuro, mientras tanto importar gas natural de Texas para enfrentar la demanda en el corto plazo, y reforzar la infraestructura e inversión en energías renovables.

FUENTES E INVESTIGACIÓN COMPLETA

