



SB 1150: LIMITANDO LAS PRÓRROGAS DE TAPONAMIENTO DE POZOS

Sen. Middleton / Rep. Geren




¿Por qué se necesitaba esta ley?


 Las leyes vigentes permiten a los operadores de petróleo, gas y pozos de inyección obtener prórrogas ilimitadas para el taponamiento de pozos, siempre que presenten información sobre alguna de las múltiples opciones para optar a una prórroga. La opción más costosa es demostrar que han taponado el 10% de sus pozos inactivos.

 El número de pozos huérfanos e inactivos ha ido en aumento durante décadas y el ritmo de taponamiento de la industria no le sigue el paso. Aunque las compañías dicen que estos pozos todavía tienen valor económico, estadísticamente pocos van a volver a ponerse en servicio. Los pozos inactivos tienen más probabilidades de ser pasivos costosos, que con el paso del tiempo se deterioran y aumenta el costo de taponarlos. Además, suponen un riesgo para el medioambiente, ya que pueden contaminar las aguas subterráneas o liberar gases como el sulfuro de hidrógeno (una neurotoxina) o el metano (un gas de efecto invernadero).

¿Qué hace la SB 1150?

 Esta ley crea cuatro opciones para pozos de 25 años y que han estado inactivos por 15 años o más para recibir una prórroga para su taponamiento. Los operadores deben:

- Tener un historial de reactivación de pozos;
- Demostrar dificultades financieras;
- Presentar una fianza de garantía; o
- Preparar un plan de cumplimiento para taponar o reactivar pozos antes de 2042.

 Se requiere que la RRC adopte normas que consideren:


- El riesgo para la seguridad pública y el medio ambiente;
- La integridad del pozo y la cabeza del pozo; y
- El riesgo regional, incluyendo la penetración de formaciones corrosivas o sobrepresurizadas y la suspensión en zonas que contienen sulfuro de hidrógeno.

 La SB 1150 también requiere:

- Pruebas anuales del nivel de fluido o de la presión hidráulica para pozos inactivos con más de 15 años de antigüedad;
- Declaraciones de buena fe que certifiquen que las empresas están transfiriendo pozos inactivos;
- Un informe anual sobre pozos inactivos para la legislatura, preparado por la Comisión de Ferrocarriles (RRC, por sus siglas en inglés); y
- Normas establecidas por la RRC.



Imagen cortesía de Schuyler Wight

 La legislatura fijó como fecha límite diciembre de 2026 para que la RRC complete la elaboración de la normativa. En la elaboración de la normativa, la agencia establecerá estándares más detallados que expliquen lo que deben hacer los operadores para cumplir con la ley. Esta normativa será muy importante para definir qué se considera historial de reactivación de pozos de un operador, cuándo las dificultades financieras justifican la concesión de una prórroga y qué requisitos se necesitan para obtener la aprobación de un plan de cumplimiento presentado.

¿Qué puedes hacer?

Únete al grupo de trabajo de Commission Shift mientras nos preparamos para la próxima normativa. Queremos trabajar con las partes interesadas para determinar qué debe incluirse en las normas y preparar comentarios que garanticen que las opciones para obtener una prórroga del taponamiento no se utilizan de manera tan amplia que hagan que la norma sea ineficaz.

Asiste a los talleres de la RRC y envía tus comentarios durante el proceso de elaboración de la normativa. Suscríbete a nuestra lista de correo electrónico en commissionshift.org para conocer las oportunidades de participar con la RRC y mantenerte informado de las fechas para enviar comentarios. Es fundamental que todos, especialmente los propietarios de tierras y las personas afectadas por los pozos sin taponar, participen en la elaboración de la normativa para garantizar su eficacia.

