

Capítulo V

Conclusiones y Recomendaciones

- El tipo de terminación está en función de las características geológicas y petrofísicas del yacimiento, si se cuenta con la información suficiente del yacimiento podrá decidirse que terminación es la más adecuada para obtener una producción óptima.
- El daño en la formación se manifiesta en la disminución de la permeabilidad de la roca, causando que la productividad del yacimiento se vea afectada. La mejor manera de corregir este problema es aplicando una acidificación o limpieza del intervalo de interés.
- La terminación con la que mejor se puede realizar los tratamientos de estimulación es con agujero revestido y tubería cementada, ya que se puede tener un buen control del fluido que se bombea para llevarlo a la zona dañada.
- Saber si la formación es consolidada o no, es de gran importancia ya que en función de esto se puede elegir la terminación que mejor se adapte a estas características y así alargar la vida productiva de pozo.
- Llevar acabo terminaciones en agujero revestido con disparos y con liner ranurado, proporciona un control de sólidos durante la vida del pozo, en cambio en agujero descubierto no pueden controlarse afectando la productividad del pozo.
- La terminación con liner ranurado ofrece una productividad mayor a la terminación en agujero revestido e intervalo disparado, sin comprometer la estabilidad del pozo, acortando el tiempo en que se pone en producción y con menores costos operativos.

- No siempre la mejor opción es la que nos ofrezca mayor productividad, sino la que alargue la vida del pozo y obtenga una mayor producción acumulada (N_p), y en consecuencia mayor rentabilidad.
- Un buen análisis de la productividad del pozo depende de la información petrofísica, las características de los fluidos, pruebas presión-producción, histórico de producción, intervenciones entre otros.
- En las terminaciones con tubería ranurada el uso de empacadores hinchables provee una alternativa para el control del aporte de fluidos no deseables (agua).
- En México, el uso de los empacadores hinchables tienen poco tiempo de aplicarse (tres a cuatro años máximo), por lo que es necesario darle seguimiento a su aplicación y efectividad en los pozos en los que reinstalaron.
- Es recomendable correr registros de producción periódicamente (PLT's), para evaluar las zonas productoras independientemente del tipo de terminación que se tenga.

