Caso Histórico

Completación de Pozos

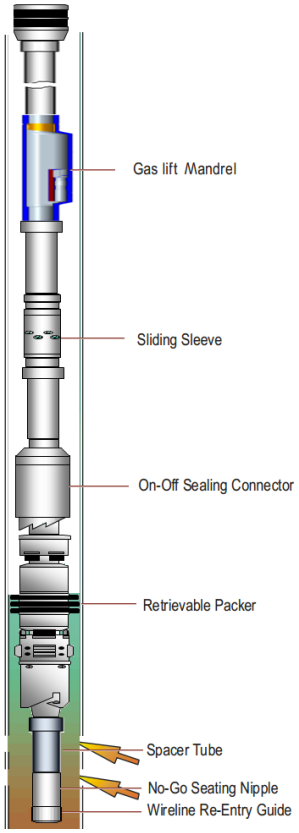
WIRELINE PRODUCTION PACKER 5-1/2", en pozos con dos zonas de producción abiertas.

Locación: Perú

OBJETIVO – El cliente en Perú estaba buscando una alternativa técnico y económicamente viable para lograr bajar su completación en un pozo con dos zonas abiertas con diferente gradiente de presión. El pozo no podía ser controlado con fluido dado que al levantar la densidad del fluido para controlar la zona inferior, el pozo empezaba a perder fluido por la zona superior. Haciendo el pozo incontrolable para la intervención y corrida de la completación.

SOLUCION DE WELL INTERVENTION – Well Intervention Services propuso la utilización de un packer de producción que podía ser corrido con cable que podía adaptarse como un tapón durante la corrida y asentado, para luego una vez controlado el pozo, correr a completación superior con tubería. El cliente anteriormente había realizado la misma operación utilizando sealbore packers que añadían demasiados componentes a la completación encareciendo la misma.

Simulaciones de Movimiento de tubería que WIS realizó, demostraron que los sealbore packers estaban sobredimensionados para las presiones de producción y de intervención a futuro.



VALOR ECONOMICO CREADO – Después de terminar la completación se puso el pozo en producción llegando a 500 bopd. El sistema optimizó la completación del pozo y se ahorraron costos por la utilización de un equipo menos adecuado, sugerido por otra compañía de servicios.