



Estimulación con GreenZyme®

Pozo TJ-766, Maracaibo, Venezuela

Antecedentes:

El pozo TJ-766 fue completado originalmente el 10/05/1978 hasta la profundidad total de 3560', se cementó un revestidor de producción de 5-1/2" a 3549' en el yacimiento LGINF-08 (3212'- 3305' sel), en las pruebas iniciales de producción el pozo presentó problemas de arena, razón por la cual fue clasificado SD. Se realizó un forzamiento de arena con petróleo, se empacó con grava un forro ranurado de 2-7/8" (0.030") y se instaló equipo de LAG. Desde su completación original el pozo produjo con buen potencial hasta finales de 1979 cuando su producción declinó bruscamente. El 14/08/1980 se verificó fondo a 3280', indicando que el 30% de los intervalos abiertos a producción se encontraban arenados. Profundidad Total: 3560'. El 08/12/2006 La compañía Petrol Grava Services bombeó químicas, prelavado 13 bls de solvente, luego de bombeó 36.6 barriles de química **GreenZyme®**, y desplazó con 15 Bls de gasoil, PI/PF: 200/150 PSI, T: 0.5-1 BPM. El 30/11/2015 se midió producción del pozo mostrando 41 BNPD, 88% AyS.

Desafío:

El pozo presenta actualmente una merma en su producción. Se deduce que esta pérdida se debe a daño de formación y bloqueo por agua. En su comportamiento de producción se observa una declinación brusca entre los meses de marzo y mayo de 2015 bajando su producción a 41 BNPD, siendo este último su producción actual.

Solución:

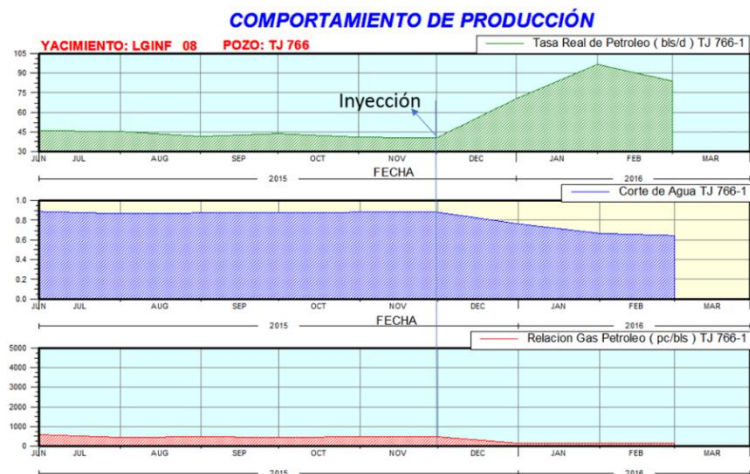
Con el objetivo de restablecer las condiciones originales de flujo, buscando desbloquearlo y liberar el petróleo retenido por las fuerzas polares. en el yacimiento (pozo TJ-766) el 31/12/2015 se inyectó 14,6 Barriles de **GreenZyme®** diluido al 10 % mas 335 Barriles de agua, para un total de 372,3 barriles de líquido bombeado, con un radio de penetración de 2.5 pies, esto se bombeó no excediendo la presión de fractura de la formación, dejando en remojo por 5 días para su activación.

Resultados:

El pozo TJ-766, previo al tratamiento producía en forma estable 41 BNPD, con un corte de agua de 88%.

Posteriormente a la estimulación, la producción neta de petróleo creció de forma considerable a 97 BNPD con una disminución de la producción de agua a 66%.

Nota: En espera de PDVSA para actualizar las mediciones de producción las cuales se esperan en aumento según última medida.



Acerca de Nuestra Compañía

AECO S.A.C.I.A. es una empresa cuya actividad está centrada en la búsqueda y comercialización de nuevas tecnologías que permitan ser más eficientes a las empresas productoras de hidrocarburos, maximizando la capacidad extractiva y aumentando la producción. En especial promover tecnologías que hayan demostrado su importancia en el mejoramiento de los índices de recuperación (IOR/EOR) en la búsqueda de reservas de crecimiento.

Años de relación con la Industria Petrolera nos han permitido detectar la necesidad de contar con productos que maximicen la producción y los índices de recuperación del petróleo, y que sean de rápido recupero de la inversión y que cuiden el medio ambiente.

Contacto

Para obtener más información acerca de nuestros productos por favor póngase en contacto con nosotros. Envíenos un correo electrónico a info@aecosacia.com o visite nuestra página web www.aecosacia.com.