



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

(АО «Оренбургнефть»)

Почтовый/ Юридический адрес: ул. Магистральная, д.2, г. Бузулук, Оренбургская область, 461040
Тел: +7(35342) 73 670, +7(35342) 73 317
Факс: +7 (35342) 73 201, e-mail: orenburgneft@rosneft.ru
ОКПО 00136219, ОГРН 1025601802357, ИНН 5612002469/ КПП 997250001

от _____ № _____

на № _____ от _____

О результатах ОПР по «слепому» тесту технологии МРТ

В ноябре 2020 года на участке Пронькинского месторождения специалистами ООО «Софойл» была выполнена опытная работа по проверке качества интерпретации исторических записей давления и дебита мультискважинным ретроспективным тестированием (МРТ) по методике «слепого» теста.

По скважине 107 пласта А4 был выполнен МРТ по технологии односкважинной деконволюции. Выполнен прогноз КВД, интерпретация полученной по МРТ переходной характеристики. Несмотря на невысокое качество исторической записи с ТМС, удалось оценить пластовое давление и восстановить форму переходной характеристики скважины. Данные в табличном виде были переданы для сравнения с фактической кривой.

На скважине 107 была выполнена фактическая остановка длительностью 2.5 месяца, фактически полученное значение сверялось с прогнозом, выполненным по МРТ. В целом прогноз хорошо воспроизводит фактическое поведение скважины. Погрешность определения пластового давления на 75-е сутки остановки (окончание фактической КВД) составила менее 5% от депрессии. Последовательность режимов течения воспроизведена с высокой точностью (переменное влияние ствола скважины, кажущийся радиальный режим, влияние окружения ППД). Однозначное определение параметров ФЕС и скин-фактора по КВД невозможно, что отмечается как в заключении компании Софойл, так и заключении подрядчика, работавшего с фактическим исследованием («средняя» достоверность),

Сектор ГДИ и ГИС АО «Оренбургнефть» оценивает работу положительно и рекомендует технологию МРТ к применению для решения актуальных задач контроля разработки.

Руководитель сектора ГДИ и ГИС АО «Оренбургнефть»

Беляков А.А.