**ОСОБЕННОСТИ ГРП НА ПОВХОВСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ Красавин Игорь Олегович**

**Тюменский индустриальный университет, г.Тюмень**

Обобщенный анализ степени влияния гидроразрыва пласта на показатели разработки месторождений Западной Сибири в целом показывает, что в большинстве случаев имеются общие признаки, присущие успешным работам. На основании рассмотрения технологической эффективности проведенных гидравлических разрывов разработаны критерии выбора технологий воздействия на пласт.

Основное назначение критериев - обеспечение возможности выполнения оперативной выборки перспективного для проведения ГРП фонда скважин, что очень важно при оценке перспектив применения ГРП на данном объекте и целесообразности крупномасштабного развертывания работ на нем. Обобщенные критерии должны отражать следующие основные положения:

текущие запасы извлекаемой нефти из участка дренирования должны быть достаточно велики для получения дополнительной добычи;

в результате выполнения ГРП не должна произойти искусственная разгерметизация залежи и подключение близлежащих водоносных пластов;

запас пластовой энергии и состояние системы ППД должны быть достаточны для интенсификации добычи на дренируемом участке;

конструкция скважины и условия вскрытия пласта должны способствовать возможности избежания осложнений как при выполнении ГРП, так и при последующей эксплуатации скважин.

Для добывающих скважин критерии предварительного выбора скважин сводятся к следующему.

Рекомендуемая к гидроразрыву нефтенасыщенная толщина интервала пласта должна быть не менее 3 м; выделенный интервал пласта должен давать продукцию с обводненностью менее 50%;

Толщина перекрывающих и подстилающих экранов должна быть не менее 3 м (или перекрывающая и подстилающая нефтенасыщенная не перфорированная толщина пласта более 4 м.). При пониженных фильтрационных свойствах ближайших водоносных интервалов (амплитуда апс водоносного интервала составляет менее 60% ее значения для нефтенасыщенного интервала) допустимая мощность экрана уменьшается до 2 м. Водоносный интервал с амплитудой апс с равной или меньшей, чем у нефтенасыщенного, не учитывается, если отношение его мощности к мощности нефтенасыщенного интервала не превышает 0.25;

Отношение текущего пластового давления к начальному должно быть не менее 0.9. При отношении давлений менее 0.9 за 2-3 месяца до проведения ГРП в ближайших нагнетательных скважинах должно быть организовано или усилено ППД;

Состояние цементного камня в заколонном пространстве на 20 м выше и ниже интервала перфорации при наличии водоносных прослоев должно быть хорошим;

В скважине перед выбором интервалов для ГРП должны быть прове- дены исследования по выделению работающих интервалов и наличию заколонных перетоков.

Список использованных источников

1. Разработка нефтяных месторождений» Желтов Ю.П., Москва, Недра, 2016 г.
2. «Нефтегазопромысловая геология и гидрогеология.» В.Г. Каналин, СБ. Вагин, М.А. Токарев, Г.А. Ланчаков, В.А. Тимофеев, Москва, Недра, 2017 г.
3. Анализ применения физико-химических МУН и ОПЗ на месторождениях ТПП «Когалымнефтегаз».
4. «Основы экономической деятельности предприятий нефтегазовой промышленности» под ред. Н.Н. Победоносцевой, Москва, Нефть и газ, 2018 г.