

Ассоциации по исследованию и добычи углеводородов в Балтии

ул.Вецпилсетас 19, г.Рига, Латвия

Уважаемая госп. Сигита Пожелайте!

Выражаю Вам свое почтение и настоящим удостоверяю, что по Российскому законодательству нефтяные месторождения считаются подготовленными для промышленной эксплуатации (кроме других условий) если осуществлена пробная эксплуатация скважин или, при необходимости пробная эксплуатация залежи. Срок этих работ до пяти лет. Одной из основных целей пробной эксплуатации является оценка эксплуатационных характеристик продуктивного пласта и изменения оцениваемых параметров во времени (например, определяют коэффициент продуктивности, максимально возможные дебиты, возможные зоны взаимовлияния скважин и т. д.). С учётом физикальной характеристики нефти Кулдигского месторождения высокое содержание смол и соответственно с высокой вязкостью, время, требуемое для получения выше указанных параметров необходимо значительно увеличивать время разведки месторождения.

Для получения объективных данных, естественно, длительные остановки скважин в этом периоде исключаются. Как известно, при вскрытии и прохождении продуктивного пласта скважиной из-за репрессии формируется зона кольматации резко ухудшающая коллекторские свойства пласта, которая начинает разрушаться при вызове притока и последующей депрессии, но для этого в зависимости от качества при меняемой промывочной жидкости требуется достаточно много времени. Кроме того при движении пластового флюида к забою скважины происходит вовлечение и переотложение тонкодисперсной массы в поровом пространстве нефтяного коллектора. Таким образом при испытании и отборе жидкости из пласта происходит очистка продуктивного горизонта. Именно поэтому предусматривается достаточно долгий период времени подготовки месторождений для их промышленной эксплуатации. В случае остановки скважин или даже их консервации в скважинах могут произойти необратимые процессы. Неочищенная кольматированная зона из-за закупорки механическими примесями станет зоной уплотнения, переотложенные тонкодисперсные массы в нефтяном пласте также будут способствовать ухудшению коллекторских свойств. Если же в продукции скважины вместе с нефтью присутствует пластовая вода то появляются условия для образования эмульсии.

В дополнение к вышеперечисленному приведу достоверный факт из личного опыта работы в Калининградской области. Скважина 1 Краснобор-первооткрывательница нефти в Калининградской области в 1968 году с дебитом 150 куб.м/сут. Я лично проводил испытание скважины, скважина была законсервирована из-за отсутствия оборудования добычи нефти. В 1972 году вновь организованное объединение по добыче нефти ввело скважину в эксплуатацию и получило максимальный дебит 30 куб.м. нефти!!! В 1979 году я будучи главным геологом этого объединения пытался реабилитировать данные 1968 года. Но ни повторная уплотненная перфорация, ни кислотные обработки, ни вызов притока при больших депрессиях результатов не дали. Дебит выше 30 куб.м/сут не поднимался!!!

2 мая 2013 года

Бывший зам. Генерального директора,
главный геолог ПО "Калининградморнефтегазпром"

А.И.Хубльдигов