

Здравствуйте, уважаемые члены аттестационной комиссии!

Тема моей выпускной квалификационной работы - «».

Слайд 2. Актуальность выбранной темы обуславливается тем, что в процессе работы запасы нефти иссякают и множество скважин приходят в негодность. В этом случае они требуют ликвидации либо консервации. Так же, фактором, способствующим ликвидации скважины может явиться авария в скважине с невозможностью ее починить и прочее.

Целью данного дипломного проекта, является изучение особенностей технологии и причин ликвидации скважин на Каменном месторождении. Изучение нормативов, особенностей и порядка ликвидации скважин различных категорий.

Слайд 3. На территории России за весь период разведки и эксплуатации недр глубоким бурением на нефть и газ было пробурено около 1 500 000 скважин разного типа с пиковыми объемами бурения в 60–80-х годах, большая часть которых была ликвидирована. В настоящее время часть этих законсервированных и ликвидированных скважин переходит в аварийное состояние, начиная представлять реальную опасность для окружающей среды: время разрушает цементные мосты, коррозия — колонны и устьевое оборудование, теряется герметичность и возникают разливы нефти и рассолов, давление газа в заколонном и межколонном пространствах обуславливает возможность возникновения открытых фонтанов. Образуются водоемы минерализованных вод, происходит засоление почв, образование болот. Создается ситуация, когда необратимо теряются ценные минеральные ресурсы, ухудшается экосистема окружающей среды.

Слайд 4. Из 1303 скважин, участвующих в добыче: 1 (0,1%) фонтанная, 906 (69,5%) оборудованы ЭЦН и 396 (30,4 %) - ШГН. Доля скважин объекта БВ8, не участвующих в процессе разработки, составляет 38,3% (1146 скважин) от всего пробуренного фонда добывающих и нагнетательных скважин (2990 скважин). При этом на бездействующие скважины приходится 16,4% (490 скважин), в консервации - 13,8% (413 скважин), переведенные в контрольные и пьезометрические - 2,8% (85 скважин), ликвидированные - 5,3 % (158 скважин). По состоянию на 1.01.2018 г. в действующем добывающем фонде числится 1303 скважины. По обводненности добываемой продукции, действующий фонд добывающих скважин распределяется, как показано на рисунке 1. Наибольшая интенсивность системы отбора отмечается по скважинам, вскрывшим коллектора, характеризующиеся низкой продуктивностью. Поддержание пластового давления на месторождении осуществляется закачкой пресной, сточной и сеноманской вод по 6 БКНС. Из 629 скважин нагнетательного фонда 270 скважин - очаговые, остальные - по первоначальному проекту. По пластам БВ8-10 и объекту ЮВ1 - 22 самостоятельных действующих нагнетательных скважины. Соотношение действующих нагнетательных скважин к действующим добывающим скважинам составляет: БВ8-10 - 1: 3; ЮВ1 - 1: 2. Системой ППД охвачены нефтяные залежи в горизонтах БВ8-10 и ЮВ1.

Слайд 5. Скважины, которые исполнили свое прямое назначение или по каким-либо причинам не могут быть эксплуатированы, подлежат консервации и ликвидации. Данный процесс состоит из трех этапов. Первый этап - это разработка и оформление необходимой сопроводительной документации на ликвидацию. Второй этап - это непосредственно сама ликвидация скважин. Третий этап - заключительный акт о выполненных работах.

Слайд 6. В данном проекте рассмотрены особенности технологии, нормативно-правовые аспекты ликвидации скважин, разобрана нормативно-техническая документация, приведены причины ликвидации скважин, а также приведены нормативы и порядок ликвидации скважин различных категорий.

Слайд 7. В данной дипломной работе, проведена экономическая оценка эффективности проведения мероприятий по ликвидации скважин на Повховского месторождении.

Слайд 8. Полученные положительные значения показывают, что в течении экономического жизненного цикла инвестиций денежные поступления превысят общую сумму вложений. Отрицательных значений по данному проекту не получено. В результате

произведенного анализа чувствительности проекта к риску было рассчитано изменение ЧТС при различных вариациях таких факторов, как объем работ, цены на продукцию, ставки налога на прибыль и стоимости работ.

Таким образом, представленный проект ликвидации скважин на Повховского месторождении является эффективным и экономически выгодный, его рекомендуется применять и в дальнейшем на рассматриваемом участке залежи.

Спасибо за внимание! Доклад окончен.