

**Разработка комплексной программы ГТМ Тагринского
нефтегазоконденсатного месторождения**

Куренков Павел Владимирович

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа
инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия

E-mail: paha_k@mail.ru

За последние 25 лет в России наблюдается тенденция снижения объема прироста запасов за счет геологоразведочных работ, которые уже не восполняют объемы добытой нефти, а также ухудшение структуры и качества ресурсов нефти. Истощение основных крупных месторождений Западной Сибири и Поволжья, а также вовлечение в разработку месторождений с трудно извлекаемыми запасами нуждается в огромных инвестициях и приводит к усложнению технологического цикла добычи и увеличению себестоимости нефти. Увеличение обводненности добываемой жидкости и вместе с тем снижение средних дебитов скважин (с 25 до 8 т/сутки в среднем по Российским месторождениям нефти) приводит к падению темпов добычи нефти. [3]

Выбранное для написания данной работы Тагринское нефтегазоконденсатное месторождение является отличным примером вышеописанных проблем. Данное многопластовое, нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1975 году, введено в разработку в 1978 году. По геологическому строению - относится к очень сложному. В разрезе продуктивной толщи выделены 122 залежи углеводородов. Этаж нефтеносности достигает 900 метров. [1]

Основной целью данной работы является разработка эффективного комплекса мероприятий для выравнивания темпов добычи нефти и достижения проектных показателей в соответствии с нормативно технической документацией, в связи с низким добычным потенциалом эксплуатационного фонда скважин и сложными для разработки горно-геологическими условиями залежи. Основное внимание планируется уделить разработке комплекса геолого-технических мероприятий (ГТМ) направленных на достижение основных технико-экономических показателей в соответствии с проектной и нормативно технической документацией.

Итогом данной работы будет являться составление комплекса геолого-технических мероприятий для исследуемого участка месторождения, который позволит увеличить КИН (коэффициент извлечения нефти) и в целом благоприятно повлияет на параметры разработки месторождения.

Источники и литература

- 1) 1. «Дополнение к Проекту разработки Тагринского нефтегазоконденсатного месторождения Тюменской области», ООО «РуссНефть-НТЦ», Москва, 2012 г.
- 2) 2. Муслимов Р.Х. КИН – его прошлое, настоящее и будущее на месторождениях России // Бурение и нефть, 2011, № 2, с.27-31.
- 3) 3. Шелепов В.В. Новые технологии повышения нефтеотдачи в проектных документах ЦКР Роснедр по УВС // Бурение и нефть, 2011, № 11.