

**«Проект мероприятий по повышению эффективности нефтеотдачи пласта Б2 Бобриковского горизонта, Михайловского месторождения»**

**Научный руководитель – Габдуллин Руслан Рустемович**

*Палкин Евгений Вячеславович*

*Студент (магистр)*

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

*E-mail: palkin-1965@mail.ru*

В административном отношении Михайловское месторождение находится на территории Сергиевского муниципального района Самарской области и расположено в пределах Денгизского лицензионного участка. Залежь нефти на месторождении установлена в продуктивных пластах Б2 бобриковского горизонта и В1 турнейского яруса

В любой нефтяной компании, основные задачи это- количество добытой нефти и минимальные затраты на ее добычу, но необходимо не забывать, о таком понятии как, повышение эффективности нефтеотдачи пласта. И одним из наиболее эффективных мероприятий повышения нефтеотдачи пласта, является своевременное внедрение системы ППД.

Поддержание пластового давления (ППД)-процесс естественного или искусственного сохранения давления в продуктивных пластах нефтяных залежей на начально или запроецированной величине с целью достижения высоких темпов добычи нефти и увеличения степени её извлечения.

Процесс расчета затрат на внедрение предлагаемой системы ППД включает в себя различные службы предприятия, такие как геологический отдел, производственно-технический отдел, отдел капитального ремонта скважин.

Чтобы добиться максимально-положительного результата по поддержанию проектного уровня закачки, необходимо при эксплуатации нагнетательных скважин, периодически проводить мероприятия по выравниванию профиля притока, проводить ППР подземного оборудования, уделить особое внимание к системе подготовки воды для закачки в пласт. В процессе эксплуатации вести мониторинг и анализ эффективности внедренной системы ППД. За основу, для выполнения поставленных задач, будет взята добывающая скважина, которая будет пробурена в 2023 году и уже она, сыграет ключевую роль, по внедрению ППД на Михайловском месторождении.

Целью является, создать проект мероприятий по повышению эффективности нефтеотдачи пласта на объекте Б2 Бобриковского горизонта, Михайловского месторождения.

Для достижения поставленной цели в работе будут рассматриваться и решаться следующие задачи:

1. Изучение предыдущих проектных документов по Михайловскому месторождению.
2. Анализ текущего состояния разработки по пласту Б2 Бобриковского горизонта.
3. Предложение по внедрению технологии для ППД.
4. Расчеты для реализации технологии и экономической эффективности.

Согласно этим задачам, на объекте Михайловского месторождения будет введена система ППД, которая поможет увеличить нефтеотдачу, экономическое состояние организации и сроки эксплуатации скважины.

Таким образом, на сегодняшний день, система повышения пластового давления (ППД), является одним из приоритетных направлений повышения нефтеотдачи и широко используется на месторождениях АО «Самараинвестнефть»

### **Источники и литература**

- 1) Лицензия на право пользование недрами на Денгизском лицензионном участке (СМР № 02230 НР от 13.12.2017г., принадлежит АО «Самараинвестнефть»).
- 2) Отчет «Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3D. Денгизский участок недр». ООО «ТНГ-Групп», Бугульма, 2016.