

**Перечень примерных тем выпускных квалификационных работ  
по направлению подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело»  
профиль подготовки «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти»  
на 2020-2021 учебный год**

1. Обоснование применения горизонтальных скважин для условий Ванкорского нефтегазового месторождения.
2. Анализ разработки и повышение эффективности работы фонда скважин на Покровском нефтяном месторождении.
3. Анализ разработки и оптимизация работы фонда скважин, оборудованных УЭЦН, на Бобровском нефтяном месторождении.
4. Анализ эффективности методов повышения извлечения и интенсификации добычи углеводородов на Восточном участке ОНГКМ.
5. Анализ эксплуатации фонда скважин Ольховского месторождения.
6. Анализ разработки и оценка эффективности работы скважин, оборудованных УЭЦН, на Царичанском нефтяном месторождении.
7. Анализ разработки и оценка эффективности режима работы скважин Загорского нефтяного месторождения.
8. Анализ разработки и оценка эффективности работы скважин на Сладковско-Заречном нефтяном месторождении.
9. Оценка эффективности полимерного заводнения продуктивных пластов Кодяковского нефтяного месторождения Оренбургской области.
10. Оценка эффективности методов интенсификации притока нефти из нефтяных оторочек восточной части ОНГКМ.
11. Особенности разработки и эксплуатации залежей легких маловязких нефтей Петровского нефтяного месторождения.
12. Оценка эффективности проведения ГРП продуктивных пластов Приразломного нефтяного месторождения.
13. Оценка эффективности добычи нефти и оптимизация работы скважин Соколовского нефтяного месторождения.
14. Анализ системы сбора и подготовки нефти на Восточном участке Оренбургского НГКМ.
15. Анализ эффективности многостадийного гидравлического разрыва пласта А4 Таринского нефтяного месторождения.
16. Проведение исследований нефтяных скважин Ассельской газонефтяной залежи Оренбургского НГКМ с применением передвижного комплекса.
17. Анализ разработки пласта Б2 Курманаевского нефтяного месторождения.
18. Оценка эффективности газлифтной добычи нефти на Восточном участке Оренбургского НГКМ.
19. Оценка эффективности гидравлического разрыва пласта О<sub>2</sub> Бобровского нефтяного месторождения.
20. Анализ и рекомендации по повышению эффективности системы разработки Рождественского месторождения.
21. Оценка эффективности методов интенсификации притока в пределах нефтяных оторочек восточной части ОНГКМ.
22. Анализ разработки и оценка эффективности работы фонда скважин Могутовского газонефтяного месторождения.
23. Повышение эффективности систем разработки Гремячевского газонефтяного месторождения.

24. Анализ разработки и оптимизация режима работы скважин Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.
25. Оценка эффективности кислотных обработок продуктивных пластов Красногвардейского нефтяного месторождения.
26. Повышение эффективности системы разработки Ассельской газонефтяной залежи Оренбургского НГКМ.
27. Анализ эксплуатации фонда скважин, оборудованных УЭЦН, Комсомольского месторождения.
28. Оценка эффективности разработки Урернырдского нефтяного месторождения.
29. Повышение эффективности эксплуатации скважин, оборудованных УЭЦН, на Тазовском нефтегазоконденсатном месторождении.
30. Оценка перспектив увеличения нефтеотдачи Ассельской газонефтяной залежи Оренбургского НГКМ.
31. Анализ разработки и оптимизация работы скважин Воронцовского газонефтяного месторождения.
32. Методы борьбы с пескопроявлением на скважинах Ванкорского месторождения.
33. Оценка эффективности выравнивания профилей приемистости нагнетательных скважины Кодяковского нефтяного месторождения.
34. Оптимизация режима работы скважин, оборудованных УЭЦН, Царичанского месторождения.
35. Анализ работы фонда скважин, оборудованных ШГН, на Родинском нефтяном месторождении.