

СВЕДЕНИЯ

об официальных оппонентах по диссертации Лутфуллина А.А. -на тему
«Развитие теоретических и технологических основ повышения выработки остаточных запасов истощенных нефтяных месторождений», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. –
Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Фамилия, Имя, Отчество	Место основной работы, должность	Ученая степень и звание (с указанием шифра специальности по которой защищена диссертация)	Основные работы по профилю оппонируемой диссертации
1. Земцов Юрий Васильевич	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский индустриальный университет», кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, профессор	Доктор технических наук (25.00.17), доцент	1. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОМЫСЛОВЫХ ИСПЫТАНИЙ ТЕХНОЛОГИИ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ SPA- WELL НА САМОТЛОРСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ/Тагиров К.Д., Гукайло В.С., Земцов Ю.В., Самойлов М.В., Морозовский Н.А. Нефтяное хозяйство. 2025. № 2. С. 40-44. 2. ОЦЕНКА ВЛИЯНИЯ ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВЫХ ФАКТОРОВ НА ЭФФЕКТИВНОСТЬ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ СОСТАВАМИ НА ОСНОВЕ ЖИДКОГО СТЕКЛА/Тагиров К.Д., Емельянов Э.В., Мухаметдинова А.Д., Земцов Ю.В., Морозовский Н.А. Вестник Академии наук Республики Башкортостан. 2024. Т. 53. № 4 (116). С. 40-49. 3. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МОНИТОРИНГА РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЗАВОДНЕНИЯ/ Грачев С.И., Земцов Ю.В., Мулявин С.Ф. Тюмень, 2024. 4. ИССЛЕДОВАНИЕ УСТОЙЧИВОСТИ ДИСПЕРСНЫХ СИСТЕМ ДЛЯ ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ В ПРИСУТСТВИИ ГИДРОФОБНОГО НАПОЛНИТЕЛЯ/Мамбетов С.Ф.,

			Земцов Ю.В. Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. 2023. № 4 (160). С. 42-51. 5. НОВОЕ В ЛИНЕЙКЕ РЕАГЕНТОВ И ТЕХНОЛОГИЙ ХИМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ В ВЫСОКОТЕМПЕРАТУРНЫХ ПЛАСТАХ/ Мамбетов С.Ф., Земцов Ю.В. Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. 2023. № 5 (161). С. 117-130. 6. РАЗРАБОТКА НЕОДНОРОДНЫХ ПО ПРОНИЦАЕМОСТИ КОЛЛЕКТОРОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ НЕСТАЦИОНАРНОГО ПОЛИМЕРНОГО ЗАВОДНЕНИЯ/Мазаев В.В., Толстолыткин Д.В., Земцов Ю.В. Нефтяное хозяйство. 2023. № 4. С. 71-75. 7. ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ РАБОТЫ КОМПЛЕКСНОЙ ТЕХНОЛОГИИ ОБРАБОТКИ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН С ЦЕЛЮ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ/ Мамбетов С.Ф., Земцов Ю.В. Нефтепромысловое дело. 2023. № 8 (656). С. 35-40.
2. Назарова Лариса Николаева	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», кафедра разработки и эксплуатации нефтяных месторождений, профессор кафедры	Доктор технических наук (25.00.17), профессор	1. Применение характеристик вытеснения в условиях неоднородных сложнопостроенных коллекторов / А.М. Кузнецов, Л.Н. Назарова // Нефтяное хозяйство. – 2025. – № 1. – С. 56-58. 2. Обоснование коэффициента вытеснения нефти водой по экспериментальным данным / Л.Н. Назарова, Е.В. Шеляго, И.В. Язынина // Нефтяное хозяйство. – 2024. – № 2. – С. 58-61. 3. О влиянии забойного давления на эффективность механизированной эксплуатации добывающих скважин / С.И. Казетов, Л.Н. Назарова // Труды Российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина. – 2024. – № 3(316). – С. 78-86. 4. Разработка нефтяной залежи на режиме растворенного газа с возможностью управления зонами дренирования

		пласта/Л.Н.Назарова, М.В.Чукарина//Деловой журнал Neftegaz.RU. 2024. № 2 (146). С. 38-41. 5. Формирование локальных зон дренирования пласта при режиме растворенного газа / Л.Н. Назарова, М.В. Чукарина // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 7(655). – С. 5-8. 6. Проектирование разработки нефтяных и газовых месторождений / Л.Н. Назарова, П.В. Пятибратов. – Москва : Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) им. И.М. Губкина, 2024. – 284 с. 7. Роль промысловых измерений добычи флюидов в организации и цифровизации нефтегазодобывающего производства / Н.Н. Андреева, А.Н. Лишук, Л.Н. Назарова [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 8. – С. 106-108. 8. Повышение точности промысловых измерений скважинной продукции при помощи многофазных расходомеров / Л.Н. Назарова, Н.Н. Андреева, С.Н. Бахтий [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 12(648). – С. 34-39. 9. Технологические решения по замеру дебитов скважин с учетом свойств пластовых систем / Н.Н. Андреева, Л.Н. Назарова, С.Н. Бахтий [и др.] // Труды Российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина. – 2022. – № 4(309). – С. 30-48. 10. Цифровизация месторождения: полнота и точность информации / Н.Н. Андреева, Л.Н. Назарова, С.Н. Бахтий [и др.] // Автоматизация и информатизация ТЭК. – 2022. – № 11(592). – С. 5-12. 11. Повышение нефтеотдачинизкопроницаемых пластов на основе одновременно-раздельной добычи и закачки газа / П.В. Пятибратов, Д.С. Калинин, Л.Н. Назарова // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 3. – С. 58-61.
--	--	---

3. Никифоров Анатолий Иванович	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр Российской Академии наук», Институт механики и машиностроения, лаборатория математического моделирования процессов фильтрации, заведующий лабораторией, Ведущий научный сотрудник	Доктор физ.-мат.наук (01.02.05), профессор, академик РАЕН	1. О нефтеотдаче трещиновато-пористых пластов при циклическом и полимерно-циклическом заводнении. Баушин В.В., Муслимов Р.Х., Никифоров А.И., Рамазанов Р.Г. Нефтяное хозяйство. 2023. № 1. С. 40-43. 2. Об оценке эффекта от применения методов повышения нефтеотдачи на примере циклического и полимерно-циклического воздействия. Баушин В.В., Хакимзянов И.Н., Никифоров А.И. Нефтяная провинция. 2023. № 3 (35). С. 84-93. 3. О поправке на забойное давление при моделировании "интеллектуальных" скважин. Никифоров Г.А., Баушин В.В., Никифоров А.И. Нефтяная провинция. 2023. № 4-2 (36). С. 275-281. 4. Метод подбора длительности полуцикла при циклическом заводнении нефтяных пластов. Баушин В.В., Никифоров А.И., Рамазанов Р.Г. Нефть. Газ. Новации. 2022. № 2 (255). С. 51-55. 5. Особенности организации и моделирования процесса нестационарного циклического заводнения. Баушин В.В., Никифоров А.И., Рамазанов Р.Г. Нефть. Газ. Новации. 2022. № 5 (258). С. 37-41. 6. Reservoir Permeability Identification under Three-Phase Filtration Using a Priori Information on Wells / A. V. Elesin, A. Sh. Kadyrova, A. I. Nikiforov, A. V. Tsepaev // Mathematics. – 2022. – Vol. 10, No. 23. – P. 4558. 7. Идентификация поля проницаемости трехмерного пласта с использованием результатов геофизических исследований скважин. Елесин А.В., Кадырова А.Ш., Никифоров А.И. Георесурсы. 2021. № 1. С. 106-111. Вынос частиц двухфазным фильтрационным потоком из пористой среды при волновом воздействии. Никифоров А.И., Садовников Р.В. Георесурсы. 2021. № 4. С. 58-64.
---	---	--	--

Председатель совета, д.физ.-мат.н., профессор

Ученый секретарь совета, к.т.н., доцент

Р.Н. Бахтизин

Р.Р. Ташбулатов

