

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Кулешовой Любви Сергеевны на тему «Научно-методические основы создания искусственного интеллекта в решении задач повышения эффективности управления разработкой месторождений крупных нефтегазоносных провинций в условиях неопределенности», представленной на соискание ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3. – Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр

Полное и сокращённое наименование организации	Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта в сети «Интернет»	Основные работы работников ведущей организации по теме диссертации, опубликованные в рецензируемых научных журналах за последние 5 лет (не более 15 публикаций)
1	2	3
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский государственный технологический университет» (ФГБОУ ВО «Куб ГТУ»)	350072, Россия, Краснодарский край г. Краснодар, ул. Московская, д. 2 Тел.: +7 861 255-84-01 (приемная ректора) Тел.Факс: +7 861 259-65-92 E-mail: rector@kubstu.ru Сайт: http://kubstu.ru	1. Девонские грабенообразные прогибы в центральной части Самарской области и их влияние на представление о геологической модели месторождений / Д. М. Кузнецова, С. В. Трошкин, Э. И. Зиганшин [и др.] // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2021. – № 5(353). – С. 5-9. – DOI 10.33285/2413-5011-2021-5(353)-5-9. – EDN GKTVPJ. 2. Гилаев, Г. Г. Реинжиниринг инфраструктуры как эффективный инструмент поддержания базовой добычи нефти и газа / Г. Г. Гилаев, М. Я. Хабибуллин, Д. Г. Антониади // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 1. – С. 77-81. – DOI 10.24887/0028-2448-2022-1-77-81. – EDN FXLKQN. 3. Булгаков, С. А. Анализ проводимых геолого-технических мероприятий на месторождениях высоковязкой нефти / С. А. Булгаков, М. А. Шейкина, Г. Г. Гилаев // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9(262). – С. 70-72. – EDN SESZAT. 4. Мирошниченко, А. В. Проблемы изучения нефтеносных рифов франского возраста Оренбургской области / А. В. Мирошниченко, В. В. Кузьмина, Г. Г. Гилаев // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9(262). – С. 20-25. – EDN CCTORM. 5. Перспективы поиска скопления нефти в пределах депрессионной структурной зоны Муханово-Ероховского прогиба / В. А. Шакиров, В. Н. Кожин, С. В. Демин [и др.] // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9(262). – С. 10-16. – EDN IBOUWX. 6. Использование интегрированной модели для повышения эффективности эксплуатации нефтяных месторождений / Э. Р. Харасов, И. В. Воробьев, В. С. Капорцев, Г. Г. Гилаев // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 5(258). – С. 6-13. – EDN VGAPTR.

- | | |
|--|--|
| | <p>7. ПАВ для заводнения пластов нефтяных месторождений на поздней стадии разработки / М. С. Сандыга, М. К. Рогачев, Е. Ю. Камбулов [и др.] // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2022. – № 4(124). – С. 30-36. – EDN YNYSNP.</p> <p>8. Повышение эффективности разработки новых нефтегазоконденсатных залежей за счет применения методики выбора объекта-аналога (часть 1) / Э. К. Абдрахманова, Р. Р. Исламов, А. М. Кузнецов [и др.] // Экспозиция Нефть Газ. – 2022. – № 7(92). – С. 66-69. – DOI 10.24412/2076-6785-2022-7-66-69. – EDN KYFTZD.</p> <p>9. Сравнительный анализ технологических показателей проектов по разработке месторождений с низкопроницаемыми коллекторами / В. Н. Кожин, А. В. Никитин, И. И. Киреев [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 11(647). – С. 21-25. – DOI 10.33285/0207-2351-2022-11(647)-21-25. – EDN UBTQZL.</p> <p>10. Особенности прогнозирования осложнений в зонах тектонических разломов при бурении скважин на месторождениях Самарской области / К. А. Шиповский, В. С. Циркова, В. Н. Кожин [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 10(646). – С. 20-25. – DOI 10.33285/0207-2351-2022-10(646)-20-25. – EDN GZRXTN.</p> <p>11. Влияние тектонических нарушений на эксплуатацию рифовых залежей Рыбкинско-Вологостновского участка Оренбургской области / В. А. Шакиров, В. Н. Кожин, Н. В. Федоренко [и др.] // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2022. – № 11(371). – С. 5-12. – DOI 10.33285/2413-5011-2022-11(371)-5-12. – EDN CUKMER.</p> <p>12. Аналитические инструменты прогнозирования продуктивности пластов перспективных площадей Самарской области / С. Ю. Тонкошуров, В. П. Шакшин, Г. Г. Гилаев, А. М. Зиновьев // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 11(276). – С. 19-22. – EDN GNPNGW.</p> <p>13. Особенности фациального моделирования и его влияние на параметры разработки месторождений в условиях литолого-фациальной неоднородности / Ю. С. Перфильева, Л. А. Николаева, Н. М. Максимкина [и др.] // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 9(657). – С. 10-15. – DOI 10.33285/0207-2351-2023-9(657)-10-15. – EDN OJVREO.</p> <p>14. Повышение эффективности разработки новых нефтегазоконденсатных залежей за счет применения методики выбора объекта-аналога (часть 2) / Э. К. Абдрахманова, Р. Р. Исламов, А. М. Кузнецов [и др.] // Экспозиция Нефть Газ. – 2023. – № 1(94). – С. 66-69. – DOI 10.24412/2076-6785-2023-1-66-69. – EDN GXCQKM.</p> <p>15. Трудноизвлекаемые запасы нефти в низкопроницаемых коллекторах: количественные оценки и технологические вызовы / И. Е. Канайкин, А. А. Савельев,</p> |
|--|--|

		М. А. Давыдов [и др.] // Нефть. Газ. Новации. – 2024. – № 6(283). – С. 6-14. – EDN KOPDXK. 16. Рясный, А. Г. Мета модель как подход к построению интегрированных моделей для оценки неопределенности и повышения оперативности планирования разработки / А. Г. Рясный, А. С. Вознюк, Г. Г. Гилаев // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2024. – № 12(396). – С. 59-64. – EDN RGUNVM. 17. Гилаев, Г. Г. Управление продуктивностью нефтяных скважин / Г. Г. Гилаев, Р. Г. Гилаев, О. А. Грибенников. – Краснодар : Кубанский государственный технологический университет, 2024. – 207 с. – ISBN 978-5-8333-1320-6. – EDN IIIUNY.
--	--	--

Председатель совета, д.г. - м.н., профессор

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



В.Ш. Мухаметшин

З.Х. Павлова