

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Валекжанина Ильи Владимировича, выполненной на тему: «Обоснование применения комплексной технологии предупреждения отложений солей из высокоминерализованных вод месторождений нефти Восточной Сибири», представленной на соискание учёной степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (нефтегазовая отрасль)

Полное и сокращенное наименование организации	Почтовый адрес (индекс, город, улица, дом), телефон, 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)
Научно-Технический Центр «Газпром нефти» (ООО «Газпромнефть НТЦ»)	Адрес: наб. реки Мойки, д. 75-79, литер Д, Санкт-Петербург, Россия, 190000 Тел. / Факс +7 (812) 3136924. Адрес официального сайта в сети Интернет: https://ntc.gazprom-neft.ru/	<ol style="list-style-type: none">1. Ходаков, И.О. К вопросу оптимизации технологических режимов скважин для повышения эффективности разработки газоконденсатных месторождений / И.О. Ходаков, А.Н. Шандрыгин // Недропользование XXI век. – 2024. – № 1(102). – С. 58-63.2. Прогнозирование вероятности образования асфальтеносмолопарафиновых отложений в скважинах месторождения Ноябрьского региона, эксплуатируемых электроцентробежными насосами в режиме кратковременного включения / А.В. Лекомцев, Д.И. Хузягулов, Н.Ю. Белоусов [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2023. – № 4. – С. 102-106. – DOI 10.24887/0028-2448-2023-4-102-106.3. Прогнозирование глубины образования гидратов при эксплуатации нефтяных скважин электроцентробежными насосами с учетом режима их работы, состава нефтяного газа и пластовой воды / А.В. Лекомцев, Д.И. Хузягулов, Н.Ю. Белоусов [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2023. – № 8. – С. 99-103. – DOI 10.24887/0028-2448-2023-8-99-103.4. Повышение эффективности разработки с использованием и автоматизацией аналитических методов анализа взаимовлияния фонда и характера обводнения / П.М. Дрофа, А.А. Колесникова, А.Ф. Мурзакова [и др.] // PRONEFT. Профессионально о нефти. – 2023. – Т. 8, № 3(29). – С. 127-139.

– DOI 10.51890/2587-7399-2023-8-3-127-139.

5. Методика для подбора наиболее оптимального способа эксплуатации скважин в нефтяных оторочках / К.А. Калистратов, А.М. Новиков, В.С. Зубанков, Р.Т. Апасов // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2022. – № 3(153). – С. 57-71. – DOI 10.31660/0445-0108-2022-3-57-71.
6. Численно-аналитическое моделирование добычи нефти горизонтальной скважиной из-под газовой шапки с автоматической адаптацией / Д.В. Шевченко, А.А. Саламагин, А.Д. Яруллин [и др.] // Георесурсы. – 2023. – Т. 25, № 4. – С. 58-68. – DOI 10.18599/grs.2023.4.10.
7. Аникин О.В., Семенов М.Е., Стопоров А.С., Болотов А.В., Коваленко В.А., Колпаков В.В., Бельш А.В., Варфоломеев М.А. Определение условий безгидратного режима закачки минерализованной воды в пласт месторождения Восточной Сибири // Нефтяное хозяйство. 2022. № 12. С. 34-39.
8. Комплексный подход к определению источника и динамики образования сероводорода на нефтяном месторождении / Д.Ю. Калачева, Н.В. Морозов, Д.А. Абрамов [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 10. – С. 120-123. – DOI 10.24887/0028-2448-2022-10-120-123.
9. Жуков, А. Ю. Требования "Газпром нефти" к химическим реагентам, применяемым для добычи углеводородов / А.Ю. Жуков // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 8. – С. 109-113. – DOI 10.24887/0028-2448-2022-8-109-113.
10. Методика подбора химического состава для ПАВ-полимерного воздействия и оценка его эффективности на Холмогорском месторождении / М. Ю. Бондарь, А. В. Осипов, А. А. Громан [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2022. – № 9. – С. 100-105. – DOI 10.24887/0028-2448-2022-9-100-105.
11. Этап "поиск": подходы к оценке перспективности разработки объектов в условиях низкой изученности / М.С. Космачева, Г.Н. Воробьева, Р.А. Рыбаков, С.С. Остапчук //

- Актуальные проблемы нефти и газа. – 2022. – № 2(37). – С. 27-35. – DOI 10.29222/irng.2078-5712.2022-37.art3.
12. Особенности эксплуатации скважин баженовской свиты с протяженным горизонтальным стволом и многостадийным ГРП / Т.С. Ющенко, Е.В. Демин, Р.А. Хабибуллин [и др.] // PRONEFT. Профессионально о нефти. – 2022. – Т. 7, № 1(23). – С. 72-88. – DOI 10.51890/2587-7399-2022-7-1-72-88.
13. Повышение эффективности разработки месторождений в комплексных инженерных решениях с применением ММГРП / А.В. Чураков, М.Н. Пичугин, Е.Г. Казаков [и др.] // PRONEFT. Профессионально о нефти. – 2022. – Т. 7, № 3(25). – С. 63-69. – DOI 10.51890/2587-7399-2022-7-3-63-69.
14. Джанелидзе С.З., Журавлев В.В., Жуков А.Ю., Хусаинов Р.Р., Боев А.С. Борьба с солеотложением на добывающих скважинах «Газпромнефть-Восток»: результаты опытно-промышленных испытаний и технико-экономическая оценка применения капсулированного ингибитора // PRONEFT. Профессионально о нефти. 2021. Т. 6. № 1. С. 94-101.
15. Кунакова А.М., Усманова Ф.Г., Ворожцова Ю.С., Гоголева А.Д. Оценка эффективности ингибиторов гидратообразования изотермическим методом // PRONEFT. Профессионально о нефти. 2019. № 1 (11). С. 18-21.

Председатель диссертационного совета Д 24.2.428.03, д.ф-м.н., профессор

Р.Н. Бахтизин




Учёный секретарь диссертационного совета Д 24.2.428.03, д.т.н., профессор

Ш.Х. Султанов

