

## Публикации (ВАК)

1. Порошин М.А., Тананыхин Д.С., Григорьев М.Б. Анализ лабораторных методов исследования процесса пескопроявления при разработке нефтяных месторождений / Вестник Евразийской науки, 2020, № 2 (12).
2. Петраков Д.Г., Пеньков Г.М. Исследование влияния насыщенности коллектора на его свойства при разработке месторождений нефти и газа / Инженер - нефтяник, №2, 2019, с. 24–30.
3. Лушпеев В.А., Ровник Н.А., Шпуров И.В., Тананыхин Д.С. Определение эффективности технологий ограничения газопитока при моделировании разработки нефтяных оторочек с помощью пакета tNavigator / Территория "Нефтегаз" – Москва, 2019. – № 1–2, С. 20–28.
4. Тананыхин Д.С., Сун Д.В. Прогноз повышения эффективности системы поддержания пластового давления на нефтяном месторождении Западной Сибири за счет модернизации системы разработки / Территория «Нефтегаз» – М, 2018 г., №11, С. 70–75.
5. Хайбуллина К.Ш., Рогачев М.К., Коробов Г.Ю. Разработка ингибитора асфальтосмолопарафиновых отложений и обоснование технологических параметров его дозирования в призабойную зону пласта / Научно-технический журнал «Нефть. Газ. Новации», № 9, 2018. С 52 – 58.
6. Кузнецова А.Н., Рогачев М.К., Сухих А.С. Состав поверхностно-активных веществ для заводнения низкопроницаемых полимиктовых коллекторов / Научно-технический журнал «Нефть. Газ. Новации», № 4, 2018. С 10 – 16.

## Публикации

1. Рогачев М.К., Стрижнев К.В. Борьба с осложнениями при добыче нефти. – М.: ООО «НедраБизнесцентр», 2006. – 295 с.
2. Разработка технологий глушения и стимуляции нефтяных скважин при подземном ремонте / М.К.Рогачев, Д.В.Мардашов, К.В.Стрижнев, Ю.В.Зейгман // Нефтегазовое дело. – 2007. – Т.5. – № 2. – С.55-58.
3. Разработка технологий применения обратных эмульсий при подземном ремонте нефтяных скважин / Д.В.Мардашов, М.К.Рогачев, К.В.Стрижнев // Записки Горного института. – 2007. – Т.173. – С.20-22.
4. Исследование вязкоупругих и тиксотропных свойств нефти Усинского месторождения /М.К.Рогачев, А.В.Колонских // Нефтегазовое дело. – 2009. – Т.7. – № 1. – С.37-42.
5. Лабораторные исследования физико-химических свойств гелеобразующих композиций на основе алюмосиликатного реагента для технологии повышения нефтеотдачи пластов / Н.С.Ленченков, М.К.Рогачев // Нефтегазовое дело.-2009.-Т.7.-№ 1.- С.167-171.
6. Разработка эмульсионных составов для регулирования фильтрационных характеристик призабойной зоны нагнетательных скважин / М.К.Рогачев, Д.В.Мардашов, А.Р.Мавлиев, К.В.Стрижнев // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело», 2011.№3. - С.180-190.
7. Исследование антикоррозионных свойств технологических жидкостей для скважинной добычи нефти / А.Р.Мавлиев, М.К.Рогачев, Д.В.Мардашов, К.В.Стрижнев // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело», 2011. №3. - С. 462-471.
8. Обоснование объемов закачки потокоотклоняющих композиций в нагнетательные скважины / А.Р.Мавлиев, М.К.Рогачев, Д.В.Мардашов // Записки Горного института. – СПб: СПГУ, 2011. – Т.189. – С.182-187.

9. Особенности реализации систем заводнения в условиях продуктивных горизонтов неокомского комплекса Западной Сибири / П.Д.Гладков, М.К.Рогачев // Электронный научный журнал «Нефтегазовая геология. Теория и практика», 2012. Т.7. №1.
10. Исследование влияния гидрофобизирующих составов на механическую прочность образцов полимиктовых песчаников / П.Д.Гладков, М.К.Рогачев // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело», 2012. №1.- С.360-366.
11. Выбор технологической жидкости для глушения скважин перед подземным ремонтом на Приобском нефтяном месторождении / П.Д.Гладков, М.К.Рогачев // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело». 2012. №2. С.175-181.
12. Обоснование применения в карбонатных коллекторах потокоотклоняющих технологий на основе кислотных гелеобразующих составов / М.К. Рогачев, Н.С.Ленченков, Д.И.Петров, Л.Е.Ленченкова, Х.И.Акчурин // Нефтяное хозяйство, 2012, № 8. С.129-131.
13. Исследование влияния магнитного поля на скорость коррозии металла насосно-компрессорных труб и реологические свойства скважинной продукции / М.К.Рогачев, М.И.Кузьмин, Н.К.Кондрашева // Современные проблемы геомеханики, геотехнологии и маркшейдерского дела / Национальный минерально-сырьевой университет «Горный». СПб, 2012. (Записки Горного института, Т.199). – С.379-383.
14. Разработка состава и технологии промышленного получения эмульгатора обратных водонефтяных эмульсий для процессов добычи нефти / Н.К.Кондрашева, М.К.Рогачев // Современные проблемы геомеханики, геотехнологии и маркшейдерского дела / Национальный минерально-сырьевой университет «Горный». СПб, 2012. (Записки Горного института, Т.199). – С.360-364.
15. Фильтрационные и микрореологические исследования водоизоляционных полимерных составов / А.О.Кондрашев, М.К.Рогачев, Н.К.Кондрашева, С.Я.Нелькенбаум // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело». 2012. №6. - С.273-284.
16. Изучение реологических свойств тяжелой высоковязкой нефти Ярегского месторождения / М.Н.Никитин, П.Д.Гладков, А.В.Петухов, А.В.Колонских, А.И.Михеев // Записки Горного института. – 2012. – Т. 195. – С. 73–77.
17. Химические методы предупреждения пескопроявления и крепления слабосцементированных коллекторов при разработке нефтяных и газовых месторождений / Д.С.Тананыхин, А.В.Петухов, О.Б.Сюзев // Нефтегазовое дело, 2012, том 10, № 1. - С.16-21.
18. Кинетика формирования солеотложений сульфата бария при самопроизвольном его осаждении в пересыщенных растворах / Л.А.Шангараева, А.В.Петухов // Нефтегазовое дело, 2012, том 10, № 1. - С.22-26.
19. Обоснование и разработка кислотоотклоняющих композиций на основе обратных водонефтяных эмульсий / А.Р.Мавлиев, М.А.Альмухаметов, И.А.Петров, А.С.Шишлов, В.Р.Фетисов, М.К.Рогачев // Нефтяное хозяйство, 2012, № 12.-С.56-58.
20. Исследование влияния намагниченности насосно-компрессорных труб на скорость их коррозии в скважинах Урманского нефтяного месторождения / М.И.Кузьмин, Н.М.Катрич, Р.Р.Гумеров, С.А.Шадымухамедов, А.Ю.Карпов, М.К.Рогачев // Нефтяное хозяйство, 2012, № 2. - С.66-68.
21. Минимизация воздействия на окружающую среду при обращении с твердыми нефтесодержащими отходами /Суркова Ю.И., Максютин А.В., Мардашов Д.В., Ленченков Н.С., Гладков П.Д., Тананыхин Д.С., Хусаинов Р.Р.// Нефтяное хозяйство, 2013., №1, с. 111-113.
22. Исследование реологических свойств высоковязких и высокопарафинистых нефтей месторождений Самарской области/Роцин П.В. , Петухов А.В., Васкес Карденас Л.К., Назаров А.Д., Хромых Л.Н.// Журнал «Нефтегазовая геология. Теория и практика», 2013, Т. 8. - №1. [http://www.ngtp.ru/rub/9/12\\_2013.pdf](http://www.ngtp.ru/rub/9/12_2013.pdf).

23. Условия и особенности образования отложений солей на поздних стадиях разработки нефтяных месторождений/Шангараева Л.А., Петухов А.В.// Записки Горного института, 2013, № 206, с.112-115.
24. Лабораторные испытания химических реагентов для предотвращения пескопроявлений в нефтяных и газовых скважинах/Тананыхин Д.С., Петухов А.В., Шагиахметов А.М.// Записки Горного института, 2013, № 206, с.107-111.
25. Прогнозирование образования отложений солей в нефтяных скважинах/Шангараева Л.А., Петухов А.В.// Современные проблемы науки и образования, 2013. <http://www.scienceeducation.ru/113-11180>.
26. Rheological studies of waterproof polymeric compounds under high pressure and temperature/Rogachev M.K. , Kondrashev A.O.// Life Science Journal, № 11(6s), 2014 г. С. 294-296.
27. Water-shut-off polymeric compound for low-permeable reservoirs/Rogachev M.K., Kondrashev A.O., Kondrashev O.F.// Нефтяное хозяйство, №4, 2014 г. С. 63-65.
28. Investigation of rheological properties of water-in-oil emulsions/Gumerov K.O., Rogachev M.K.// Life Science Journal, 11(6s); pp. 268-270.
29. Well killing and stimulation at oil well servicing with hydrophobic emulsion compositions/ Mardashov D.V., Rogachev M.K.// Life Science Journal, 11(6s): P. 283-285, 2014.
30. Development of blocking hydrophobic-emulsion composition at well killing before well servicing / Mardashov D.V., M.K. Rogachev // Life Science Journal, 11(6s): 283-285, 2014.
31. Разработка метода подбора блокирующих составов глушения скважин для условий Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения / Кунакова А.М., Гумеров Р.Р., Суковатый В.А., Рогачев М.К., Мардашов Д.В.// Нефтяное хозяйство, 2014, №7, Р. 102-103.
32. Laboratory study of terrigenous core samples strength after chemical consolidation/ Tananykhin D.S. , Maksyutin A.V., Shagiakhmetov A.M.// Life Science Journal, 2014, №11 (6s), p. 304-306.
33. Specificities of scale process inside wellbores in the later stage of oil field development/ Shangaraeva L.A., Maksutin A.V.// World Applied Sciences Journal, № 31, Том 3, 2014 г., с. 317-320.
34. Исследование реологических свойств водоизоляционных полимерных составов при пластовых термобарических условиях/ Рогачев М.К., Кондрашев А.О.// Научно-технический журнал «Нефтегазовое дело», 2014, Т. 12, №1. С. 45-48.
35. Водоизоляционный полимерный состав для низкопроницаемых коллекторов / Рогачев М.К., Кондрашев А.О., Кондрашев О.Ф.// Нефтяное хозяйство, 2014, Т. 12, №1. С. 45-48.
36. Обоснование режима разработки залежи аномально вязкой нефти на основе комплексирования исходной геолого-промысловой информации/ Зиновьев А.М., Ковалев А.А., Максимкина Н.М., Ольховская В.А., Рошин П.В., Мардашов Д.В.// Вестник ЦКР Роснедра, 2014, № 3, с. 15-23.
37. Justification of the Technology for Preventing Scale in the Downhole Equipment / Shangaraeva L.A. // Modern Applied Science, Vol. 9, No. 8; 2015, pp. 270-276.
38. Improving the Operating Efficiency of Wells with Electrical Submersible Centrifugal Pump in the Fields with Hard to Recover Reserves/ Tananykhin D.S., Maksyutin A.V., Sultanova D.A. // Applied Mechanics and Materials Vol. 792 (2015), pp 617-622.