

Сведения о научном руководителе по диссертации
Александрова Александра Николаевича

на тему «Обоснование комплексной технологии предупреждения образования асфальтосмолопарафиновых отложений при добыче высокопарафинистой нефти погружными электроцентробежными насосами из многопластовых залежей»

на соискание ученой степени Кандидата технических наук

по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Фамилия, имя, отчество научного руководителя	Рогачев Михаил Константинович
Ученая степень	Доктор технических наук
Ученое звание	Профессор
Наименование отрасли науки и научной специальности, по которым научным руководителем защищена диссертация	25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Основное место работы	
Полное наименование организации, являющейся основным местом работы научного руководителя	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет»
Занимаемая в организации должность с указанием структурного подразделения	Профессор кафедры «Разработка и эксплуатация нефтяных и газонефтяных месторождений»
Адрес организации основного места работы научного руководителя (с почтовым индексом)	450064, г. Уфа, ул. Кольцевая, 1
Телефон, адрес электронной почты и адрес сайта организации основного места работы научного руководителя	+7 (347) 242-03-70; +7 (347) 242-09-39 info@rusoil.net https://rusoil.net/
Список основных публикаций научного руководителя в рецензируемых научных изданиях (ВАК, Scopus, WoS) за последние 5 лет с указанием «Перечень ВАК» или международной базы данных	
<i>Публикации в изданиях из Перечня ВАК:</i>	
1. Александров, А.Н. Исследование реологических свойств высокопарафинистой нефти / А.Н. Александров, М.К. Рогачев, И.Р. Раупов	

// Территория Нефтегаз. – 2018. – №6. – С. 52-62.

2. Александров, А. Н. Моделирование образования твердых органических частиц в высокопарафинистой пластовой нефти / А. Н. Александров, М. А. Кищенко, М. К. Рогачев // Инженер-нефтяник. – 2018. – № 2. – С. 42-49.
3. Рогачев, М.К. Контроль и регулирование процесс солянокислотного воздействия на призабойную зону скважин по геолого-промысловым данным / М.К. Рогачев, В.В. Мухаметшин // Записки Горного института. – 2018. – Т. 231. – С. 275-280.
4. Кузнецова, А.Н. Состав поверхностно-активных веществ для заводнения низкопроницаемых полимиктовых коллекторов / А.Н. Кузнецова, М.К. Рогачев, А.С. Сухих // Нефть. Газ. Новации. – 2018. – №4. – С. 10-14.
5. Сандыга, М.С. Породы – коллекторы. Исследование условий образования органических отложений в поровом пространстве / М.С. Сандыга, М.К. Рогачев // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2019. – № 7 (91). – С. 86-89.
6. Нгуен Ван Тханг. Предотвращение образования асфальтосмолопарафиновых отложений в газлифтных скважинах / Нгуен Ван Тханг, М. К. Рогачев // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2020. – № 8(104). – С. 22-2.
7. Нгуен, В.Т. Повышение эффективности работы газлифтных скважин в условиях образования органических отложений парафинового типа во внутрискважинном оборудовании на месторождении Дракон / В.Т. Нгуен, А.Н. Александров, М.К. Рогачев // Экспозиция Нефть Газ. – 2020. – № 1. – С. 22-26.
8. Рогачев, М.К. Обоснование комплексной технологии предупреждения образования асфальтосмолопарафиновых отложений при добыче высокопарафинистой нефти погружными электроцентробежными насосами из многопластовых залежей / М.К. Рогачев, А.Н. Александров // Записки Горного института. – 2021. – Т. 250. – № 4. – С. 596-605.

Публикации в изданиях, входящих в международную базу данных и систему цитирования Scopus:

1. Struchkov, I.A. The challenges of waxy oil production in a Russian oil field and laboratory investigations / I.A. Struchkov, M.K. Rogachev // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2018. – Vol. 163. – pp. 91-99
2. Rogachev, M. K. Improving the efficiency of using resource base of liquid hydrocarbons in Jurassic deposits of Western Siberia / M. K. Rogachev, V. V. Mukhametshin, L. S. Kuleshova // Journal of Mining Institute. – 2019. – Vol. 240. – pp. 711-715.
3. Struchkov I. A. Laboratory investigation of asphaltene-induced formation damage / I. A. Struchkov, M. K. Rogachev, E. S. Kalinin, P. V. Roschin // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2019. – Vol. 9. – No 2. – pp. 1443-1455.
4. Aleksandrov, A.N. Simulation of organic solids formation process in high-wax formation oil / A.N. Aleksandrov, M.K. Rogachev, Nguyen Van Thang, M.A. Kishchenko, E.A. Kibirev // Topical Issues of Rational Use of Natural Resources 2019. – 2019. – pp. 779-790.
5. Nguyen Van Thang. A new approach to improving efficiency of gas-lift wells in

the conditions of the formation of organic wax deposits in the Dragon field / Nguyen Van Thang, M.K. Rogachev, A.N. Aleksandrov // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – Vol. 10. – № 8. – pp. 3663-3672.

6. Sandyga, M.S. Formation damage induced by wax deposition: laboratory investigations and modeling / M.S. Sandyga, I.A. Struchkov, M.K. Rogachev // Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. – 2020. – No. 6. – Vol. 10. – pp. 2541-2558.
7. Mardashov, D.V. Well killing technology before workover operation in complicated conditions / D.V. Mardashov, M.K. Rogachev, Y.V. Zeigman, V.V. Mukhametshin // Energies. – 2021. – Vol. 14. – №3. – pp. 654-654.
8. Rogachev, M.K. Technology for preventing the wax deposit formation in gas-lift wells at offshore oil and gas fields in Vietnam / M.K. Rogachev, Nguyen Van Thang, A.N. Aleksandrov // Energies. – 2021. – Vol. 14. – № 16. – pp. 5016.

Список основных публикаций научного руководителя в других изданиях за последние 5 лет

Публикации в прочих изданиях:

1. Мардашов, Д. В. Применение автономной роботизированной сервисной системы при обучении студентов по направлению "нефтегазовое дело" / Д. В. Мардашов, М. К. Рогачев // Современные образовательные технологии в подготовке специалистов для минерально-сырьевого комплекса: Сборник научных трудов II Всероссийской научной конференции, Санкт-Петербург, 27–28 сентября 2018 года. – Санкт-Петербург: Санкт-Петербургский горный университет, 2018. – С. 375-379.
2. Кузнецова, А. Н. Опыт и перспективы применения растворов неионогенных ПАВ в процессах добычи нефти в условиях низкопроницаемых глинизированных коллекторов / А. Н. Кузнецова, М. К. Рогачев // Достижения, проблемы и перспективы развития нефтегазовой отрасли: материалы Международной научно-практической конференции, Альметьевск, 25–28 октября 2017 года / Альметьевский государственный нефтяной институт. – Альметьевск: Альметьевский государственный нефтяной институт, 2018. – С. 47- 53.
3. Коробов, Г. Ю. Исследование влияния асфальто-смолистых компонентов в нефти на процесс образования АСПО / Г. Ю. Коробов, М. К. Рогачев, Д. Г. Гиззатулин // Материалы 45-й Международной научно-технической конференции молодых ученых, аспирантов и студентов: в 2-х томах, Октябрьский, 27 апреля 2018 года. – Октябрьский: Уфимский государственный нефтяной технический университет, 2018. – С. 211-214.
4. Nguyen Van Thang. Simulation of organic solids formation process in high-wax oil formation / Nguyen Van Thang, A. N. Aleksandrov, M. K. Rogachev // Abstract book of the XII Russian-German Raw Materials Forum. – St. Petersburg: Saint-Petersburg Mining University, 2019. – P. 66-67.
5. Nguyen Van Thang. Improving efficiency of gas lift wells in the conditions of the formation of organic wax deposits in the downhole equipment in the Dragon field / Nguyen Van Thang, M. K. Rogachev // Abstract book of the XVI International

Forum-Contest of Students and Young Researchers “Topical Issues of Rational Use of Natural Resources”. – St. Petersburg: Saint-Petersburg Mining University, 2020. – P. 49-50.

6. Nguyen Van Thang. A new method to prevent the formation of wax deposition in gaslift wells / Nguyen Van Thang, M. K. Rogachev // Abstract book of the XII International Youth Scientific and Practical Congress “Oil & Gas Horizons”. – Moscow: Publishing center of the National State University of Oil and Gas «Gubkin University», 2020. – P. 76