

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации по диссертации Изотова Алексея Александровича на тему «Прогнозирование динамических техногенных трещин в низкопроницаемом коллекторе при заводнении залежей нефти», по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений на соискание ученой степени кандидата технических наук

### Официальный оппонент (1)

Фамилия, имя, отчество	<b>Пономарева Инна Николаевна</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	доцент
<b>Место работы</b>	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 29 Телефон: +7 (342) 219-80-55, (342) 219-84-97 <a href="https://pstu.ru">https://pstu.ru</a>
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» (ПНИПУ)
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра "Нефтегазовые технологии"
Должность	профессор кафедры "Нефтегазовые технологии"
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации за последние 5 лет	
1.	Martyushev D.A., Ponornareva I.N., Davoodi Sh., Kazernzadeh Y., Kadkhodaie A., Tao Zh. Deformation of the void space of pores and fractures of carbonates: comprehensive analysis of core and field data. // Energy Geoscience. 2025. Т. 6. № 1. С. 100364. (Scopus, Web of Science)
2.	Пономарева И.Н., Новиков В.А., Мартюшев Д.А., Разницын А.В. Исследование взаимосвязей между фильтрационными и емкостными характеристиками карбонатных коллекторов со сложным строением

	пустотного пространства. // Георесурсы. 2025. Т. 27. № 3. С. 221-232. (Scopus, Web of Science)
3.	Захаров Л.А., Пономарева И.Н., Мартюшев Д.А. Цифровой графический мониторинг энергетического состояния нефтяных залежей. // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2024. Т. 335. № 5. С. 131-141. (Scopus, Web of Science)
4.	Martyushev D.A., Ponomareva I.N., Chernykh V.I., Davoodi S., Kazemzadeh Y., Ma T. Impacts of interactions with low-mineralized water on permeability and pore behavior of carbonate reservoirs. // Energy Geoscience. 2024. Т. 5. № 4. С. 100340. (Scopus, Web of Science)
5.	Черепанов М.С., Пономарева И.Н., Репина В.А., Бадлюк А.А. гидродинамическом моделировании разработки сложнопостроенных карбонатных коллекторов. // Инженер-нефтяник. 2024. № 3. С. 5-9. (ВАК)
6.	Пономарева И.Н., Черепанов М.С., Мелехин А.А., Захаров Л.А. Новые возможности мониторинга разработки нефтяных месторождений при оценке энергетического состояния залежей методами искусственного интеллекта. // Нефтяное хозяйство. 2024. № 4. С. 76-79. (Scopus)
7.	Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н., Шеи В. Адаптация результатов гидродинамических исследований скважин при неустановившихся режимах. // Записки Горного института. 2023. Т. 264. С. 919-925. (Scopus, Web of Science)
8.	Захаров Л.А., Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н. Прогнозирование динамического пластового давления методами искусственного интеллекта. // Записки Горного института. 2022. Т. 253. С. 23-32. (Scopus, Web of Science)
9.	Ponomareva I.N., Martyushev D.A., Kumar Govindarajan S. A new approach to predict the formation pressure using multiple regression analysis: case study from Sukharev oil field reservoir -Russia. // Journal of King Saud University. Engineering Sciences. 2022. (Scopus)
10.	Филиппов Е.В., Захаров Л.А., Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н. Воспроизведение пластового давления методами машинного обучения и исследование его влияния на процесс образования трещин при гидравлическом разрыве пласта. // Записки Горного института. 2022. Т. 258. С. 924-932. (Scopus, Web of Science)

11.	Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н., Филиппов Е.В., Ли Ю. Образование трещин гидравлического разрыва пласта в карбонатных сложнопостроенных коллекторах с естественной трещиноватостью. // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2022. Т. 333. № 1.С. 85-94. (Scopus, Web of Science)
-----	---

### Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	<b>Байкин Алексей Николаевич</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат физико-математических наук по специальности 01.02.05. «Механика жидкости, газа и плазмы»
Ученое звание (по кафедре, специальности)	-
<b>Место работы</b>	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	630090, Новосибирская область, город Новосибирск, проспект Академика Лаврентьева, дом 15 Тел. (383) 333-16-12 e-mail <a href="mailto:igil@hydro.nsc.ru">igil@hydro.nsc.ru</a> <a href="https://www.hydro.nsc.ru">https://www.hydro.nsc.ru</a>
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт гидродинамики им. М.А. Лаврентьева Сибирского отделения Российской академии наук
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Лаборатория цифровых и интеллектуальных систем добычи углеводородов
Должность	Старший научный сотрудник
<b>Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации за последние 5 лет</b>	
1.	Исследование поведения индикаторной кривой нагнетательной скважины с самопроизвольно развивающейся техногенной трещиной гидроразрыва пласта (автоГРП) при помощи математического моделирования. Р. Р. Копейкин, А. Н. Байкин, Р. Ф. Абдуллин [и др.]// Прикладная механика и техническая физика. -2025. -DOI 10.15372/PMTF202515678. -EDN PNLYNW.
2.	Методика проектирования системы разработки нефтяного месторождения с учетом трещин автоматического гидравлического

	разрыва пласта / Р. Р. Копейкин, Д. К. Дмитрачков, А. Н. Байкин, М. М. Хасанов // Наука и бизнес: пути развития. -2024. -№ 12(162). -С. 109-119. -EDN URIZCT.
3.	Методика управления системой поддержания пластового давления с учетом трещин автоматического гидравлического разрыва пласта / Р. Р. Копейкин, Д. К. Дмитрачков, С. А. Калинин [и др.] // Качество и жизнь. -2024. -№ 4(44). -С. 34- 43. -EDN BLCWAP.
4.	Моделирование гидродинамических исследований скважин с учетом автоГРП в рядной системе разработки/ Р. Р. Копейкин, Р. Ф. Абдуллин, С. А. Калинин [и др.]// Нефтяное хозяйство. -2023. -№ 12. - С. 30-35. - DOI 10.24887/ 0028-2448-2023-12-30-35. -EDN EVTWCW.
5.	Baykin A.N., Abdullin R.F., Dontsov E.V., Golovin S.V. Two-dimensional models for waterflooding induced hydraulic fracture accounting for the poroelastic effects on a reservoir scale Geoenergy Science and Engineering. 2023. V.224. 211600. DOI: 10.1016/j.geoen.2023.211600
6.	Калинин С.А., Байкин А.Н., Абдуллин Р.Ф., Старовойтова Б.Н., Базыров И.Ш., Копейкин Р.Р., Головин С.В., Кичигин Е.Н. Анализ слияния трещин автоГРП в рядной системе разработки с помощью математического моделирования // Нефтяное хозяйство / Neftyanoe Khozyaystvo - Oil Industry. 2022. Т.1190. №12. С.40-45. DOI: 10.24887 /0028-2448-2022-12-40-45

### Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	<b>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»</b>
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	Санкт-Петербургский горный университет, Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Веб-сайт	<a href="https://spmi.ru">https://spmi.ru</a>
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д.2

Телефон/факс	8 (812) 328-82-00 8 (812) 328-82-61
Адрес электронной почты	rectorat@spmi.ru
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации за последние 5 лет	
1.	Podoprigora D., Rogachev M., Byazrov R. Surfactant-Polymer Formulation for Chemical Flooding in Oil Reservoirs // Energies. -2025. - Vol. 18. - p. 1814. DOI: 10.3390/en18071814. (Scopus, Q1)
2.	Raurov I., Rogachev M., Sytnik Ju. Overview of Modern Methods and Technologies for the Well Production of High- and Extra-High- Viscous Oil // Energies. – 2025. – Vol. 18, No. 6. – P. 1498. (Scopus, Q1)
3.	Mardashov D.V., Limanov M.N., Onegov N.A., Shamsutdinova G.T., Fiterman S.I. Influence of Clay Content in Reservoir Rocks on Efficiency of Killing Production Wells // International Journal of Engineering, Transactions A: Basics. - 2025. - Vol. 38, No. 1. - pp. 78-85. DOI: 10.5829/ije.2025.38.01a.08 (Scopus, Q2)
4.	Tananykhin D.S. Scientific and Methodological Support of Sand Management During Operation of Horizontal Wells // International Journal of Engineering, Transactions A: Basics. -2024. -Vol. 37, No. 7. -pp. 1395-1407. (Scopus, Q2)
5.	Tananykhin D.S., Grigorev M.B., Korolev M.I., Stecyuk I, Farrakhov L. Effect of wire design (profile) on sand retention parameters of wire-wrapped screens for conventional production: Prepack sand retention testing results // Energies. -2023. -Vol. 16, No. 5. -P. 2438. (Scopus, Q1)
6.	Ефимов Н.Н., Ноздря В.И., Ермолаев А.И., Тананыхин Д.С., Кильмаматов А.А., Трипкович М.М. Влияние концентрации смолы в укрепляющем растворе "Полискреп" на эксплуатационные характеристики песконесущих скважин // Актуальные проблемы нефти и газа. -2023. -№ 2 (41). -С. 45-62. (ВАК № 191 ред. 22.05.2023)
7.	Raurov I., Rogachev M., Sytnik Ju. Design of a polymer composition for the conformance control in heterogeneous reservoirs // Energies. - 2023. - Vol.16, No. 1. - p.515. (Scopus, Q1)
8.	Бондаренко А.А., Лягов И.А., Рогачев М.К., Александров А.Н. Глубоко проникающая пароциклическая обработка призабойной зоны карбонатных коллекторов со сверхвязкой нефтью как метод стимуляции скважин // Нефть. Газ. Новации. - 2023. - № 5 (270). - С.60-65. (ВАК No 1845 ред. 25.04.2023)
9.	Рогачев М.К. Комплексная физико-химическая технология повышения нефтеотдачи низкопроницаемых полимиктовых

	коллекторов // Нефть. Газ. Новации. - 2022. - № 5 (258). - С.22-28. (ВАК № 1705 ред. 27.04.2022)
10.	Мардашов Д.В., Дурягин В.Н., Лиманов М.Н., Онегов Н.А. Технологические жидкости, применяемые для глушения эксплуатационных скважин, осложненных аномально высокими пластовыми давлениями // Деловой журнал Neftegaz. RU. -2022. -№. 7. -С. 42-48. (ВАК № 941 ред. 25.05.2022)
11.	Мардашов Д.В., Лиманов М.Н. Повышение эффективности глушения нефтяных скважин на месторождениях Волго-Уральской нефтегазоносной провинции с аномально низкими пластовыми давлениями // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. - 2022. -Т. 333, №. 7. -С. 185-194. (ВАК-МБД (GeoRef, Scopus, WoS(ESCI)) №649 ред. 12.04.2022)
12.	Tananykhin D.S., Struchkov I.A., Khormali A., Roschin P.V. Investigation of the influences of asphaltene deposition on oilfield development using reservoir simulation // Petroleum exploration and development. -2022. -Vol. 49, No. 5. -pp. 1138-1149. (Scopus, Q1).