

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации  
по диссертации Губанова Сергея Игоревича на тему «Обоснование метода интенсивного  
термобарического воздействия на залежи высоковязкой нефти скважинами с дуальной  
системой стволов»

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>Чупров Илья Фёдорович</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Доцент
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	169300 г. Ухта, ул. Сеньюкова, д. 13, +7 (8216) 70-02-14, +7 (912) 106-82-88 <a href="mailto:ichuprov@ugtu.net">ichuprov@ugtu.net</a> , <a href="mailto:chuprov.ilia@yandex.ru">chuprov.ilia@yandex.ru</a>
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (УГТУ)
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Нефтегазовый факультет, кафедра «Физика и высшая математика»
Должность	Профессор кафедры
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Саврей Д.Ю. Решение задачи о прогреве трещиновато-пористого пласта методом Галеркина / Саврей Д.Ю., Чупров И.Ф., Пармузина М.С. // Инженер-нефтяник. 2023. № 3. С. 6-10.
2.	Саврей Д.Ю. Оценка дебита наклонных скважин при прогреве нефтяного пласта от кровли к подошве / Саврей Д.Ю., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2022. № 9 (357). С. 51-55.
3.	Саврей Д.Ю. Моделирование процесса прогрева нефтяного пласта от кровли к подошве / Саврей Д.Ю., Чупров И.Ф., Пармузина М.С. // Нефтегазовое дело. 2022. Т. 20. № 4. С. 31-37.
4.	Каменских С.В. Моделирование процесса кольматации проницаемых горных пород биополимерной кольматирующей смесью / Каменских С.В., Уляшева Н.М., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2021. № 4 (340). С. 10-14.
5.	Чупров И.Ф. Моделирование притока жидкости к пологовосходящим скважинам в трещиноватом пласте / Чупров И.Ф., Пармузина М.С. // Нефтегазовое дело. 2021. Т. 19. № 3. С. 80-86.

6.	Чупров И.Ф. Моделирование процесса прогрева пласта высоковязкой нефти через систему параллельных трещин / Чупров И.Ф., Саврей Д.Ю. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 12 (612). С. 28-31.
7.	Каменских С.В. Статистическая модель кольматации высокопроницаемых горных пород биополимерной кольматирующей смесью / Каменских С.В., Уляшева Н.М., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2019. № 10. С. 9-14.
8.	Каменских С.В. Оценка качества (герметичности) крепления и физико-механических свойств цементного камня в заколонном пространстве / Каменских С.В., Уляшева Н.М., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2019. № 8. С. 17-21.
9.	Чупров И.Ф. Фильтрация нефти при переменной вязкости по толщине пласта / Чупров И.Ф., Хозяинова М.С., Терентьева Е.А. // Нефтегазовое дело. 2019. Т. 17. № 5. С. 37-42.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	<b>Королев Максим Игоревич</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	нет
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	628012, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д.16 +7 (3467) 377-000, 587 8-921-922-54-10 m_korolev@ugrasu.ru korolevhik@yandex.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Югорский государственный университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Высшая нефтяная школа
Должность	доцент
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Tananykhin D. Effect of Wire Design (Profile) on Sand Retention Parameters of Wire-Wrapped Screens for Conventional Production: Prepack Sand Retention Testing Results / D. Tananykhin, M. Grigorev, E. Simonova, Korolev M., I. Stecyuk, L. Farrakhov // Energies, 2023, 16(5), 2438; <a href="https://doi.org/10.3390/en16052438">https://doi.org/10.3390/en16052438</a>
2.	Кузьменков С. Г. Эффективность применения методов повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти на месторождениях Ханты-

	Мансийского автономного округа - Югры / Кузьменков С. Г., Королев М. И., Новиков М. В. [и др.] // Георесурсы. — 2023.-Т. 25, №3,-С. 129-139.-DOI 10.18599/grs.2023.3.16.
3..	Кукарских Р.Д. Анализ движения и выноса механических примесей из скважины на месторождениях Западной Сибири / Кукарских Р.Д., Королев М.И., Григорьев М.Б. // Инженер-нефтяник. – 2023. – № 2. – С. 17-23.
4..	Королев М.И. Обоснование оптимального дизайна гидравлического разрыва пласта в условиях сложнопостроенных коллекторов / Королев М.И., Нанишвили О.А., Юсупов И.М. // Бюллетень науки и практики. – 2023. – Т. 9, № 8. – С. 126-133.
5.	Tananykhin D. Experimental Evaluation of the Multiphase Flow Effect on Sand Production Process: Prepack Sand Retention Testing Results / Tananykhin D., Grigorev M., Korolev M., Solovyev T., Mikhailov N., Nesterov M. // Energies, 2022, 15(13), 4657; DOI 10.3390/en15134657
6.	Тананыхин Д.С. Результаты стендовых исследований процесса пескопроявления на маломерной насыпной модели слабоконсолидированного пласта / Тананыхин Д.С., Соловьев Т.И., Королев М.И., Григорьев М.Б., Михайлов Н.Н. // Территория Нефтегаз, -2022, - №1-2, с. 56-68.
7.	Королев М.И. Повышение эффективности эксплуатации нефтяных скважин, осложненных пескопроявлением, за счет учета геомеханического состояния призабойной зоны пласта / Королев М.И., Стецюк И.А., Тананыхин Д.С., Григорьев М.Б. // Инженер нефтяник, -2021, - №1, с. 41-47.
8.	Tananykhin D. An investigation into current sand control methodologies taking into account geomechanical, field and laboratory data analysis / Tananykhin D., Grigorev M., Korolev M., Stecyuk I. // Resources 2021, 10(12), 125; <a href="https://doi.org/10.3390/resources10120125">https://doi.org/10.3390/resources10120125</a>
9..	Стецюк И.А. Изучение условий образования частиц твердой фазы в тяжелой высоковязкой нефти месторождения Западной Сибири / Стецюк И.А., Королев М.И., Рощин П.В., Стручков И.А. // Нефтяная провинция. 2021. № 4(28). Часть 2. С. 327-342.
10.	Королев М.И. Опыт эксплуатации нефтяных скважин, осложненных выносом механических примесей, в условиях разработки покурской свиты / Королев М.И., Стецюк И.А. // Инженерная практика, -2021, - №10, с. 12-18.
11.	Korolev M. Regulation of filtration characteristics of highly watered terrigenous formations using complex chemical compositions based on surfactants / Korolev M., M. Rogachev, D.Tananykhin // Journal of Applied Engineering Science, -2020, - 18(1), 147-156. doi:10.5937/jaes18-24542

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 (Учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д. 2
Веб-сайт	<a href="https://spmi.ru">https://spmi.ru</a>
Электронная почта	rectorat@spmi.ru
Телефон	8 (812) 328-82-00 8 (812) 328-82-61
Контактное лицо	Подопригора Дмитрий Георгиевич, заведующий кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, к.т.н., доцент
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Жарикова Н.Х. Обоснование эффективности проведения многостадийного гидроразрыва пласта в условиях низкопроницаемых терригенных коллекторов на примере эксплуатационного объекта ЮС <sub>2</sub> Фёдоровского нефтегазоконденсатного месторождения / Жарикова Н.Х., Кусова Л.Г. // Инженер-нефтяник. 2024. № 1. С. 26-38.
2.	Бондаренко А.А. Глубоко проникающая пароциклическая обработка призабойной зоны карбонатных коллекторов со сверхвязкой нефтью как метод стимуляции скважин / Бондаренко А.А., Лягов И.А., Рогачев М.К., Александров А.Н. // Нефть. Газ. Новации. 2023. № 5 (270). С. 60-65.
3.	Савенок О.В. Обоснование технологии регулирования проницаемости трещины авто-ГРП на поздней стадии разработки нефтяного месторождения / Савенок О.В., Верисокин А.Е., Копченков В.Г., Федоренко В.В., Керимов А.Г.Г., Федорова Н.Г., Арутюнян А.С. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2023. № 10 (370). С. 14-24.
4.	Раупов И.Р. Температуроустойчивые составы на основе биополимеров для повышения эффективности разработки месторождений высоковязкой и сверхвязкой нефти / Раупов И.Р., Сытник Ю.А. // Инженер-нефтяник. 2023. № 1. С. 10-15.
5.	Рогачев М.К. Комплексная физико-химическая технология повышения нефтеотдачи низкопроницаемых полимиктовых коллекторов / Рогачев М.К. // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 5 (258). – С. 22–28.
6.	Мардашов Д.В. Методика расчета технологических параметров закачки в нефтяную скважину неньютоновских жидкостей при подземном ремонте / Мардашов Д.В., Бондаренко А.В., Раупов И.Р. // Записки Горного института. 2022. Т. 258. С. 881-894.
7.	Шагиахметов А.М. Применение технологии внутрислоистой водоизоляции в карбонатных коллекторах нефтяного месторождения / Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Ющенко С.С. // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2022. – Т. 7. – № 1. – С. 89–98.
8.	Подопригора Д.Г. Текущий уровень и перспективы развития технологий большеобъемных закачек с использованием полимеров для повышения

	нефтеотдачи / Подопригора Д.Г., Бязров Р.Р., Христич Е.А. // Вестник евразийской науки. – 2022. – Т. 14. – № 2. – С. 34.
9.	Хасанов М.М. Обоснование систем разработки и их технологических параметров в условиях освоения трудноизвлекаемых запасов / Хасанов М.М., Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Смирнов В.А. // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 12. – С. 39–43.
10.	Хасанов М.М. Моделирование кислотной обработки полимиктового коллектора / Хасанов М.М., Мальцев А.А. // Записки Горного института. – 2021. – Т. 251. – С. 678–687.
11.	Лосева А.В. Технологии обработки призабойных зон скважин на месторождениях Западной Сибири / Лосева А.В., Петраков Д.Г. // Недропользование. – 2021. – Т. 21. – № 4. – С. 176–181.
12.	Рогачев М.К. Обоснование комплексной технологии предупреждения образования асфальтосмолопарафиновых отложений при добыче высокопарафинистой нефти погружными электроцентробежными насосами из многопластовых залежей / Рогачев М.К., Александров А.Н. // Записки Горного института. 2021. Т. 250. С. 596-605.
13.	Ahmadi M.H. Laboratory evaluation of hybrid chemical enhanced oil recovery methods coupled with carbon dioxide / Ahmadi M.H., Alizadeh S.M., Tananykhin D., Hadi S.K., Pliushin P., Lekomtsev A. // Energy Reports. 2021. T. 7. C. 960-967.
14.	Карманский Д.А. Лабораторное моделирование изменения механических и фильтрационных свойств пород коллекторов на различных этапах разработки месторождений нефти / Карманский Д.А., Петраков Д.Г. // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Геология. Нефтегазовое и горное дело. – 2020. – Т. 20. – № 1. – С. 49–59.
15.	Jafarpour H. Increasing the stimulation efficiency of heterogeneous carbonate reservoirs by developing a multi-batched acid system / Jafarpour H., Khormali A., Petrakov D.G., Moghadasi J., Ashena R. // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2019. – Т. 172. – С. 50–59.