

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Мельникова Виталия Николаевича на тему «Обоснование показателей
выработки запасов на основе функций относительных фазовых проницаемостей и опыта
эксплуатации объектов-аналогов»

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	Родионов Сергей Павлович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор физико-математических наук по специальности 01.02.05. Механика жидкости, газа и плазмы
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)	625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул.Таймырская, д. 74 +7 (3452) 68-27-45 rodionovsp@bk.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Тюменский филиал Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института теоретической и прикладной механики им. С.А. Христиановича Сибирского отделения Российской академии наук
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Лаборатория нефтегазовой механики
Должность	Главный научный сотрудник
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Hierarchical approach to identifying fluid flow models in a heterogeneous porous medium / Musakaev E. N., Rodionov S. P., Musakaev N. G. // Mathematics. – 2021. – Vol. 9. – No. 24.
2.	Численное исследование двухфазной фильтрации в трещиновато-пористой среде на основе моделей пороупругости и дискретных трещин / Легостаев Д. Ю., Родионов С. П. // Прикладная механика и техническая физика. – 2021. – Том 62. – № 3 (367). – С. 126-136.
3.	Особенности учета гистерезиса проницаемости и сжимаемости порового пространства низкопроницаемых коллекторов при гидродинамическом моделировании / Виноградов К. Э., Пустошкин Р. В., Родионов С. П. // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2021. – № 11 (359). – С. 35-38.
4.	Mathematical Modeling of the Hot Steam-Water Mixture Flow in an Injection Well / Musakaev N., Borodin S., Rodionov S., Schesnyak E. // Advances in Intelligent Systems and Computing. – 2020. – Vol. 987. – Pp. 341-348.

5.	Numerical simulation of fluid flow in fractured poroelastic medium integrating dual porosity - Dual permeability and discrete fractures models / Legostaev D. Yu. and Rodionov S. P. // AIP Conference Proceedings. – 2020. – Vol. 2288. – 030023.
6	An upgridding technique for geocellular models, taking into account the uncertainty of reservoir parameters / Rodionov S. P., Kosyakov V. P., Musakaev E. N. // Lobachevskii Journal of Mathematics. – 2020. – Vol. 41, No. 7. – Pp. 1289-1294.
7	Selection of waterflooding systems for enhanced oil recovery by solving two-phase filtration problem / Rodionov S. P., Kosyakov V. P., Musakaev E. N. // Journal of Physics: Conference Series. – 2019. – Vol. 1158. – 042003.
8	Математическая модель двухфазного нисходящего течения теплоносителя в нагнетательной скважине / Мусакаев Н. Г., Бородин С. Л., Родионов С. П. // Вестник Южно-Уральского государственного университета. Математическое моделирование и программирование. – 2019. – Т. 12, № 3. – С. 52–62.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Пятибратов Петр Вадимович
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)	доцент
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	119991, г. Москва, проспект Ленинский, дом 65, корпус 1 https://www.gubkin.ru com@gubkin.ru +7 (499) 507-88-88
Полное наименование организации в соответствии с уставом	федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных месторождений
Должность	заведующий кафедрой
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Управление заводнением на основе линейного программирования и метода линий тока / Пятибратов П. В., Заммам М. // Свидетельство о регистрации программы для ЭВМ 2023611006. – 16.01.2023. – Заявка № 2022686385 от 28.12.2022.
2.	Техногенные процессы при разработке отложений баженовской

	свиты и особенности их моделирования / Скоров Д.С., Пятибратов П.В. // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 3 (651). – С. 5-16.
3.	Опыт разработки программного комплекса моделирования двухфазного течения многокомпонентной смеси для условия системы сбора и подготовки газа Чадинского нефтегазоконденсатного месторождения / Самсонова В. В., Митичкин С. К., Маришкин В. А., Гарифуллин Р. Р., Пятибратов П. В., Чурин В. И. // Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса. – 2023. – № 2 (134). – С. 36-47.
4.	Гидродинамическое моделирование разработки нефтяных месторождений / Пятибратов П.В., Шайхлисламова Э.Р., Тимофеева В.Н., Аубакиров А.Р. / Практические занятия с применением программного обеспечения Petrel, Eclipse Schlumberger. – Москва. – 2022.
5.	Обоснование схемы компоновки внутрискважинного и устьевого оборудования при одновременно-раздельной добыче и закачке газа для повышения нефтеотдачи низкопроницаемых коллекторов / Пятибратов П. В., Игrevский Л. В. // Нефтепромысловое дело. 2022. – № 4 (640). – С. 31-36.
6.	Прогнозирование показателей разработки нефтяного месторождения на основе CRM и сравнение с результатами трехмерного гидродинамического моделирования / Пятибратов П. В., Заммам М. // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 5 (641). – С. 16-24.
7.	Алгоритм выбора оптимального варианта циклического заводнения с учетом изменения направления фильтрационных потоков / Иванов А. Н., Варламов Д. И., Аубакиров А. Р., Пятибратов П. В., Кургузкина И. В., Кудин Е. В. // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 11. – С. 110-112.
8.	Повышение нефтеотдачи низкопроницаемых пластов на основе одновременно-раздельной добычи и закачки газа / Пятибратов П. В., Калинин Д. С., Назарова Л. Н. // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 3. – С. 58-61.
9.	Обоснование режимов работы нагнетательных скважин для реализации циклического заводнения / Иванов А. Н., Пятибратов П. В., Аубакиров А. Р., Дзюбло А. Д. // Нефтяное хозяйство. – 2020. – № 2. – С. 28-31.
10.	Новые схемы термогравитационного дренирования массивных пластов с тяжелой высоковязкой нефтью / Тараскин Е. Н., Пятибратов П. В., Урсегов С. О. // Нефтяное хозяйство. – 2019. – № 11. – С. 103-107.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»
Ведомственная принадлежность (Учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	Разработка месторождений полезных ископаемых (РМПИ)

Почтовый адрес, местонахождение организации	614990, г. Пермь, Комсомольский пр., 29, корпус Б, к. 212
Веб-сайт	www.pstu.ru
Электронная почта	rmpi@pstu.ru – кафедра rector@pstu.ru - университет
Телефон	+7 (342) 2-198-438, 2-198-019 (секретарь), 2-198-031 (преподавательская)
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Testing of preformed particles polymer gel technology on cire filtration models to limit water inflows. / Ketova Yu.A., Bai B., Khizhnyak G.P., Gladkikh E.A., Galkin S.V. // Journal of Mining Institute. 2020. Т. 241. С. 91-96.
2.	Обоснование оптимальной скорости закачки кислотных составов с учетом карбонатности коллектора. / Новиков В.А., Мартюшев Д.А. // Нефтепромысловое дело. 2020. - № 3 (615). - С. 26-30.
3.	Разработка и опытно-промышленные испытания состава для глушения нефтегазовых скважин/ Мартюшев Д.А. // Бурение и нефть. 2019. - № 3. - С. 42-48.
4.	Прогнозирование динамического пластового давления методами искусственного интеллекта/ Захаров Л.А., Мартюшев Д.А., Пономарева И.Н. // Записки Горного института. 2022. - Т. 253. - С. 23-32.
5.	Оценка достоверности определения фильтрационных параметров пласта на основе анализа добычи и кривых стабилизации давления / И. Н. Пономарева, Д. А. Мартюшев // Нефтяное хозяйство. - 2019. - № 8. - С. 111-113.
6.	Прогноз пластового давления и исследование его поведения при разработке нефтяных месторождений на основе построения многоуровневых многомерных вероятностно-статистических моделей. /Галкин В.И., Пономарева И.Н., Мартюшев Д.А. // Георесурсы. 2021. Т. 23. № 3. С. 73-82.
7.	Study of the formation of a well borehole zone when opening carbonate reservoirs taking into account mineral composition / V. I. Chernih, D.I. Martushev, I.N/ Ponomareva // Bulletin of the Tomsk Polytechnic University. Geo Assets Engineering – 2022. – Vol.333, Iss. 12. = P. 129-139.
8.	Effect of effective pressure on the permeability of rocks based on well testing results // Kozhevnikov E.V., Turbakov M.S., Riabokon E.P., Poplygin V.V. Energies. 2021. - Т. 14. - № 8.