

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации  
по диссертации Огая Владислава Александровича  
на тему «Экспериментальные исследования вспененных газожидкостных потоков для  
повышения производительности газовых скважин»  
по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений  
на соискание ученой степени кандидата технических наук  
Официальные оппоненты (1)

Фамилия, имя, отчество	Пахомов Максим Александрович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	доктор физико-математических наук, 01.04.14 – Теплофизика и теоретическая теплотехника
Ученое звание (по кафедре, специальности)	профессор РАН
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	630090, Новосибирск, проспект Академика Лаврентьева, 1 Тел.: +7(383) 316-5336 E-mail: pakhomov@nsc.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт теплофизики им. С.С. Кутателадзе Сибирского отделения Российской академии наук
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	лаборатория термогазодинамики
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.	Pakhomov, M.A. RANS Simulation of Flow Structure and Heat Transfer in Horizontal Bubbly Flow in Sudden Duct Expansion // Journal of Engineering Thermophysics. – 2022. – Vol. 31, No. 3. P. 429-440.
2.	Pakhomov, M.A., Terekhov, V.I. Modeling of Turbulent Heat-Transfer Augmentation in Gas-Droplet Non-Boiling Flow in Diverging and Converging Axisymmetric Ducts with Sudden Expansion // Energies. – 2022. – Vol. 15, No. 16. – 5861.
3.	Pakhomov, M.A., Terekhov, V.I. Prediction of turbulent flow characteristics and heat transfer in a dilute droplet-laden flow over a backward-facing step // Numerical Heat Transfer; Part A: Applications. – 2022. – Vol. 52, No. 21-22. P. 4711-4721.
4.	Пахомов М.А., Терехов В.И. Влияние формы импульсов на теплообмен в точке торможения нестационарной осесимметричной импактной струи // Теплофизика высоких температур. – 2021. – Т. 59, № 3. – С. 394-400.
5.	Pakhomov, M.A., Lobanov, P.D. Gas-liquid two-phase flow in a pipe or channel //Water (Switzerland). – 2021. – Vol. 13, No. 23 – 3382.
6.	Pakhomov, M.A., Terekhov, V.I. Structure of the Detached Gas–Droplet Flow and Heat Transfer in an Axisymmetric Confuser // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. – 2021. – Vol. 94, No. 6. P. 1473–1483.
7.	Пахомов М.А., Терехов В.И. Структура газочапельного течения и теплоперенос при внезапном расширении осесимметричного диффузора // Прикладная механика и техническая физика. 2020. Т. 61, № 5 (363). С. 122-133.
8.	Лобанов П.Д., Пахомов М.А., Терехов В.И., Дас П.К. Структура турбулентного пузырькового потока и теплообмен в вертикальной трубе // Теплофизика и аэромеханика. – 2020. – Т. 27, № 4. – С. 593-600.

9.	Пахомов М.А., Терехов В.И. Влияние частоты импульсов на структуру течения и теплообмен в импактной газонасыщенной турбулентной струе // Известия Российской академии наук. Механика жидкости и газа. – 2019. – № 4. – С. 49-62.
10.	Pakhomov M.A., Terekhov V.I. Modeling of flow structure, bubble distribution, and heat transfer in polydispersed turbulent bubbly flow using the method of delta function approximation // Journal of Engineering Thermophysics. – 2019. Vol. 28, No 4. P.453–471.

### Официальные оппоненты (2)

Фамилия, имя, отчество	Ленченкова Любовь Евгеньевна
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	доктор технических наук, 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	450064, г. Уфа, ул. Космонавтов, д. 1 Телефон: +7(347) 242-0939 E-mail: Lenchenkoval@mail.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования Уфимский государственный нефтяной технический университет
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газонефтяных месторождений
Должность	профессор
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Сафаров Ф.Э., Сергеева Н.А., Ратнер А.А., Ковалева Л.А., Зиннатуллин Р.Р., Халитов И.Ф., Ленченкова Л.Е., Телин А.Г. Композиция поверхностно-активных веществ для увеличения нефтеотдачи истощенных залежей Девонских песчаников Волго-Уральского региона // Нефтепромысловое дело. – 2022. – № 7 (643). – С. 32-38.
2.	Стрижнев В.А., Ахметов А.Т., Валиев А.А., Арсланов И.Р., Сергеева Н.А., Ленченкова Л.Е., Маркин Н.И., Фахреева А.В., Ратнер А.А., Телин А.Г. Самогенерирующиеся пенополимерные составы для водо- и газоизоляционных работ // Нефтепромысловое дело. – 2022. – Т. 8. № 644. – С. 35-45.
3.	Стрижнев В.А., Арсланов И.Р., Дмитриев Ю.И., Ратнер А.А., Сергеева Н.А., Ленченкова Л.Е., Маркин Н.И., Телин А.Г. Обоснование технологии изоляции газа в нефтяных скважинах с помощью пенных, пенополимерных систем и органоминерального комплекса // Нефть. Газ. Новации. – 2021. – Т. 3, № 244. – С. 21-25.
4.	Meshalkin, V.P., Yakubov, R.N., Lenchenkova, L.E., Chelnokov, V.V. Computer Modeling of the Integrated Chemical Engineering Process of Water Shutoff of High-Water-Cut Oil-Bearing Porous Rock Formations // Doklady Chemistry. – 2021. – Vol. 501, No. 1. – 243–247.
5.	Якубов Р.Н., Стрижнев В.А., Ленченкова Л.Е., Телин А.Г. Методические аспекты повышения эффективности ремонтно-изоляционных работ // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2020. – Т. 4, № 126. – С. 50-59.
6.	Гумерова А.С., Якубов Р.Н., Ленченкова Л.Е., Илаш Д.А. Разработка перспективного органо-гибридного состава на основе модифицированного полиакрилонитрила при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах // Наука. Инновации. Технологии. – 2019. – № 2. – С. 7-22.

7.	Гумерова А.С., Якубов Р.Н., Волошин А.И., Ленченкова Л.Е., Акчурин Х.И., Абызбаев Н.И. Опыт применения органо-гибридного состава в технологии ограничения водопритока // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. – 2019. – Т. 2, № 118. – С. 69-80.
8.	Телин А.Г., Ахметов А.Т., Асадуллин Р.Р., Савицкий Н.В., Ленченкова Л.Е. Разработка водоизолирующих реагентов на основе инвертных водонефтяных эмульсий, содержащих мелкодисперсную твердую фазу // Нефть. Газ. Новации. – 2018. – № 6. – С. 79-84.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
Ведомственная принадлежность	ПАО «Газпром»
Почтовый индекс, адрес организации	142717, Московская область, г.о. Ленинский, п. Развилка, пр-д Проектируемый № 5537, д. 15, стр. 1
Веб-сайт	www.vniigaz.gazprom.ru
Телефон/факс	+7(498) 657-4206 / +7(498) 657-9605
Адрес электронной почты	vniigaz@vniigaz.gazprom.ru

Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)

1.	Кононов А.В., Маришкин В.А., Ротов А.А., Бузников Н.А., Гужов И.А., Чельцова Т.В. Моделирование режимов эксплуатации протяженного рельефного трубопровода многофазного флюида на начальной стадии освоения газоконденсатного месторождения // Газовая промышленность. – 2022. – Т. 2, № 833. – С. 90-95.
2.	Зимин Е.С. Оптимизация технологических режимов работы скважин, промышленного оборудования системы транспорта и сбора продукции для сеноманских газовых залежей в условиях песко-водопроявлений на поздней стадии разработки с применением геолого-технологического моделирования // Вестник Ассоциации буровых подрядчиков. – 2022. – № 1. – С. 45-48.
3.	Шарафутдинов Р.Ф., Самойлов А.С., Скворцов С.В., Тюрин В.П. Систематизация подходов к созданию совокупности цифровых моделей месторождений для внедрения интеллектуального добычного комплекса // Газовая промышленность. – 2021. – Т. 12, № 826. – С. 18-24.
4.	Николаев О.В., Шандрыгин А.Н., Байбурин Р.А., Стоноженко И.В., Гужов К.Н. Оптимизация конструкции и режимов эксплуатации горизонтальных скважин на газоконденсатных месторождениях со сложными геологическими и климатическими условиями // Наука и техника в газовой промышленности. – 2021. – Т. 2, № 86. – С. 74-81.
5.	Соколов В.А., Егорычев А.В., Гужов К.Н., Банникова А.Г. Анализ зависимости характера распределения давления в стволе вертикальной добывающей газовой скважины от дебита // Газовая промышленность. – 2019. – Т. 2, № 780. – С. 60-65.
6.	Николаев О.В., Шулепин С.А., Бородин С.А., Гужов К.Н., Стоноженко И.В., Хохлов С.А. Уточнение параметров подобия в условиях эксплуатации газовых скважин с водной фазой различной минерализации // Георесурсы. – 2019. – Т. 21, № 3. – С. 68-72.
7.	Николаев О.В. Повышение энергоэффективности добычи газа на поздней стадии разработки месторождений // Газовая промышленность. – 2019. – Т. 3, № 781. – С. 30-35.
8.	Холоднов К.С., Николаев Н.Н., Самойлов А.С., Скворцов С.В., Долгих Ю.А., Фатеев Д.Г. Автоматизация процесса инжиниринга и мониторинга разработки месторождений углеводородов // Экспозиция Нефть Газ. – 2018. – Т. 6, № 66. – С. 57-60.
9.	Мандрик Е.В., Мельников С.А., Плосков А.А., Шулятиков В.И., Памужак С.Г. Оценка влияния жидкости и сужающих устройств на дебит газовых скважин // Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности. – 2018. – № 3. – С. 41-45.