

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации  
по диссертации Шаляпиной Адели Данияровны  
на тему «Разработка технологической жидкости для сохранения  
устойчивости глинистых пород при бурении скважин»  
по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин  
на соискание ученой степени кандидата технических наук

### Официальный оппонент (1)

Фамилия, имя, отчество	<b>Исмаков Рустэм Адипович</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальностям 25.00.15 – Технология бурения и освоения скважин, 05.02.13 – Машины, агрегаты и процессы (нефтегазовая отрасль)
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Профессор
<b>Место работы</b>	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	450064, г. Уфа, ул. Кольцевая, д. 9, 4 корпус 8 (347) 243-12-54 420934@mail.ru <a href="https://gnf.rusoil.net/faculty/47">https://gnf.rusoil.net/faculty/47</a>
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 бурения нефтяных и газовых скважин
Должность	Профессор кафедры бурения нефтяных и газовых скважин
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Гаймалетдинова, Г. Л. Изучение влияния адсорбции поверхностно-активных веществ на частицах твердой фазы с целью создания комплексной добавки для сохранения продуктивности пласта / Г. Л. Гаймалетдинова, Р. А. Мулюков, Р. А. Исмаков. - Текст : непосредственный // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. - 2023. - № 2(362). - С. 26-31.
2.	Исмаков, Р. А. Влияние бурового раствора, обработанного реагентом комплексного действия Девон-2Л, на известняк при первичном вскрытии / Р. А. Исмаков, Р. А. Мулюков, Г. Л. Гаймалетдинова. - Текст : непосредственный // Бурение и нефть. - 2023. - № 2. - С. 44-49.

3.	Исмаков, Р. А. Результаты исследования влияния смазочной добавки для буровых промывочных жидкостей на коэффициент трения пары «металл-металл» / Р. А. Исмаков, Ю. Абусал, В. И. Маршев. - Текст : непосредственный // Бурение и нефть. - 2022. - № 7-8. - С. 49-51.
4.	Исследование влияния нового биополимерного реагента на свойства безглинистого полимерного бурового раствора / М. Е. Логинова, И. А. Четвертнева, Р. А. Исмаков [и др.]. - Текст : непосредственный // НефтеГазоХимия. - 2022. - № 4. - С. 36-39.
5.	Гаймалетдинова, Г. Л. Разработка состава ингибирующего раствора для бурения скважин в неустойчивых глинистых породах / Г. Л. Гаймалетдинова, Р. А. Мулюков, Р. А. Исмаков [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефтяная провинция. - 2022. - № 4(32). - С. 128-139.
6.	Гаймалетдинова, Г. Л. Исследование антикоррозионных свойств реагента комплексного действия, применяемого в качестве присадки к буровому раствору / Г. Л. Гаймалетдинова, Д. Р. Латыпова, О. Р. Латыпов [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефтяная провинция. - 2022. - № 3(31). - С. 163-178.
7.	Гаймалетдинова, Г. Л. Математическое моделирование состава и свойств промывочных жидкостей на безводной основе с применением смазочного реагента Девон-2Л / Г. Л. Гаймалетдинова, Р. А. Исмаков, Р. А. Мулюков. - Текст : непосредственный // Нефтяная провинция. - 2021. - № 4(28). - Часть 2. - С. 454-467.
8.	Попов, А. Н. Некоторые вопросы обеспечения устойчивости стенок наклонно-направленных скважин и предупреждения поглощений технологических жидкостей / А. Н. Попов, Р. А. Исмаков, А. Р. Яхин [и др.]. - Текст : непосредственный // SOCAR Proceedings Special Issue. - № 1(2021). - С. 60-67.
9.	Попов, А.Н. Теоретические предпосылки к вопросу моделирования устойчивости стенок скважины и прогнозирования гидроразрыва / А.Н. Попов, Р.А. Исмаков, Ф.Н. Янгиров [и др.]. - Текст : непосредственный / SOCAR Proceedings. 2021 Special Issue. № 1. - С. 41-49.
10.	Буянова, М. Г. Применение ингибирующего бурового раствора при строительстве горизонтальных скважин трехколонной конструкции / М. Г. Буянова, Э. В. Бабушкин, Г. В. Конесев [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефтепромысловое дело. - 2020. - № 10(622). - С. 12-16.
11.	Исмаков, Р. А. Development of microcalcite-based drilling fluid / Р. А. Исмаков, Т. Д. Дихтябрь, Ф. Н. Янгиров. - Текст : непосредственный // IOP Conference Series: Materials Science and Engineering. - 2020. - № 952(1) 012049.

### Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	<b>Коваль Максим Евгеньевич</b>
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук по специальности 25.00.15 – Технология бурения и освоения скважин

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)	443010, Самарская область, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18 8 (846) 205-86-00 kovalme@samnipi.rosneft.ru <a href="https://snipineft.ru/">https://snipineft.ru/</a>
Полное наименование организации в соответствии с уставом	ООО «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	–
Должность	Заместитель генерального директора по инжинирингу бурения
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Коваль, М. Е. Совершенствование рецептур буровых и тампонажных растворов для предотвращения осложнений при строительстве скважин / М. Е. Коваль, В. А. Капитонов. - Текст : непосредственный // Нефть. Газ. Новации. - 2024. - № 2(279). - С. 35-41.
2.	Подбор методов оценки влияния технологических жидкостей на стабильность аргиллитов при бурении скважин / М. Е. Коваль, Д. В. Евдокимов, О. В. Ножкина [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефтепромысловое дело. - 2023. - № 8(656). - С. 5-11.
3.	Разработка методики оценки влияния технологических жидкостей на стабильность аргиллитов / В. А. Капитонов, А. Р. Салихов, Д. В. Евдокимов [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефть. Газ. Новации. - 2023. - № 10(275). - С. 51-55.
4.	Анализ эффективности методов ликвидации поглощений бурового раствора на месторождениях Самарской области / К. А. Шиповский, В. А. Капитонов, М. Е. Коваль [и др.]. - Текст : непосредственный // Бурение и нефть. - 2022. - № 11. - С. 32-35.
5.	Основные подходы к подбору систем буровых растворов и технологии их применения для предупреждения осложнений в интервале залегания кошайских отложений на Самотлорском месторождении / В. Н. Кожин, М. Е. Коваль, Д. В. Евдокимов [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефтепромысловое дело. - 2021. - № 9(633). - С. 37-40.
6.	Комплексный подход к повышению эффективности применения буровых растворов / М. Е. Коваль, Д. В. Евдокимов, В. А. Капитонов [и др.]. - Текст : непосредственный // Нефть. Газ. Новации. - 2021. - № 2(243).

### Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»
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
Почтовый индекс, адрес организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О., д. 2
Веб-сайт	<a href="https://spmi.ru/">https://spmi.ru/</a>
Телефон/факс	Телефон: 8 (812) 328-82-00 Факс: 8 (812) 327-73-59
Адрес электронной почты	rectorat@spmi.ru
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Реологические свойства утяжеленных глинистых растворов на основе кембрийской глины в условиях солевой агрессии / П. А. Блинов, В. В. Никишин, М. М. Соколова [и др.]. - Текст : непосредственный // Деловой журнал Neftegaz.RU. - 2023. - № 7(139). - С. 50-56.
2.	Проходка в хемогенных породах. Анализ проблем разработки рецептуры бурового раствора / В. В. Никишин, П. А. Блинов, А. И. Соломенникова [и др.]. - Текст : непосредственный // Деловой журнал Neftegaz.RU. - 2023. - № 6(138). - С. 62-65.
3.	Новая цифровая модель фильтрации бурового раствора при первичном вскрытии низкопроницаемых отложений / В. В. Минабаев, Е. Ю. Камбулов, В. Г. Григулецкий [и др.]. - Текст : непосредственный // Бурение и нефть. - 2023. - № S2. - С. 6-15.
4.	Разработка состава и регулирование свойств бурового раствора с конденсированной твердой фазой на основе сульфатного кека / П. А. Блинов, В. В. Никишин, В. Г. Гореликов [и др.]. - Текст : непосредственный // Бурение и нефть. - 2023. - № S2. - С. 38-45.
5.	Блинов, П. А. Разработка составов и регулирования свойств утяжеленного бурового раствора на основе кембрийской глины / П. А. Блинов, В. В. Никишин, М. М. Соколова. - Текст : непосредственный // Бурение и нефть. - 2023. - № S1. - С. 28-33.
6.	Drilling in Gas Hydrates: Managing Gas Appearance Risks / R. Gizatullin, M. Dvoynikov, N. Romanova [и др.]. - Текст : непосредственный // Energies. - 2023. № 16(5). – 2387 с.

7.	К вопросу формирования кольматационного экрана при бурении скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе в условиях месторождений Восточной Сибири / М. Е. Будовская, М. В. Двойников, П. А. Блинов [и др.]. - Текст : непосредственный // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. - 2022. - № 3(351). - С. 29-34.
8.	Розенцвет, А. В. Сравнительный анализ хакасского и вайоминского бентонитов для использования в качестве компонентов в буровых промывочных систем / А. В. Розенцвет, М. В. Двойников. - Текст : непосредственный // Вестник Ассоциации буровых подрядчиков. - 2022. - № 1. - С. 36-38.
9.	Повышение качества первичного вскрытия продуктивных пластов мониторингом дисперсности бурового шлама / М. В. Двойников, М. С. Сандыга, С. А. Рудоман [и др.]. - Текст : непосредственный // Деловой журнал Neftegaz.RU. - 2022. - № 10(130). - С. 26-30.
10.	Блинов, П. А. Разработка бурового раствора с конденсированной твердой фазой для бурения в осложненных условиях / П. А. Блинов, А. В. Шаньшеров. - Текст : непосредственный // Деловой журнал Neftegaz.RU. - 2022. - № 3(123). - С. 76-78.
11.	Drilling of deep and ultra-deep wells for prospecting and exploration of new raw mineral fields / M. V. Dvoynikov, D. I. Sidorkin, S. L. Yurtaev [и др.]. - Текст : непосредственный // Journal of Mining Institute. - 2022. - № 258. - С. 945-955.
12.	Dvoynikov, M. V. Development of a hydrocarbon completion system for wells with low bottomhole temperatures for conditions of oil and gas fields in Eastern Siberia / M. V. Dvoynikov, M. E. Budovskaya // Journal of Mining Institute. - № 253. - 2022. - С. 12-22.
13.	Salt Deposits and Brine Blowout: Development of a Cross-Linking Composition for Blocking Formations and Methodology for Its Testing / M. Dvoynikov, D. Sidorov, E. Kambulov [и др.]. - Текст : непосредственный // Energies. - 2022. - Т. 15. - № 19. - 7415 с.
14.	Dvoynikov, M. V. Developments made in the field of drilling fluids by Saint Petersburg mining University / M. V. Dvoynikov, M. V. Nutskova, P. A. Blinov // International Journal of Engineering, Transactions A: Basics. - 2020. - Т. 133. - № 4. - С. 702-711.
15.	Кадочников, В. Г. Влияние пространственной формы бурильной колонны на вынос шлама в наклонно-направленных скважинах / В. Г. Кадочников, М. В. Двойников, П. А. Блинов. - Текст : непосредственный // Вестник Ассоциации буровых подрядчиков. - 2020. - № 2. - С. 12-19.