

СВЕДЕНИЯ О ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

по диссертации Новикова Владимира Андреевича на тему «Обоснование технологических параметров проведения кислотных обработок в карбонатных коллекторах нефтяных месторождений Пермского края», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	СПГУ, Горный университет
Ведомственная принадлежность (Учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзывает	разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д. 2
Веб-сайт	https://spmi.ru
Электронная почта	rectorat@spmi.ru
Телефон	8 (812) 328-82-00 8 (812) 328-84-20
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Бондаренко А.В., Мардашов Д.В., Исламов Ш.Р. Оценка эффективности применения блокирующих полимерных составов при глушении нефтяных скважин в условиях карбонатного коллектора и высокого газового фактора // Нефтегазовое дело. – 2022. – Т. 20. – № 1. – С. 53–64.
2.	Рогачев М.К. Комплексная физико-химическая технология повышения нефтеотдачи низкопроницаемых полимиктовых коллекторов // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 5 (258). – С. 22–28.

3.	Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Ющенко С.С. Применение технологии внутрислоистой водоизоляции в карбонатных коллекторах нефтяного месторождения // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2022. – Т. 7. – № 1. – С. 89–98.
4.	Подопригора Д.Г., Бязров Р.Р., Христич Е.А. Текущий уровень и перспективы развития технологий большеобъемных закачек с использованием полимеров для повышения нефтеотдачи // Вестник евразийской науки. – 2022. – Т. 14. – № 2. – С. 34.
5.	Хасанов М.М., Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Смирнов В.А. Обоснование систем разработки и их технологических параметров в условиях освоения трудноизвлекаемых запасов // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 12. – С. 39–43.
6.	Мардашов Д.В. Разработка блокирующих составов с кольматантом для глушения нефтяных скважин в условиях аномально низкого пластового давления и карбонатных пород-коллекторов // Записки Горного института. – 2021. – Т. 251. – С. 667–677.
7.	Хасанов М.М., Мальцев А.А. Моделирование кислотной обработки полимиктового коллектора // Записки Горного института. – 2021. – Т. 251. – С. 678–687.
8.	Лосева А.В., Петраков Д.Г. Технологии обработки призабойных зон скважин на месторождениях Западной Сибири // Недропользование. – 2021. – Т. 21. – № 4. – С. 176–181.
9.	Бондаренко А.В., Исламов Ш.Р., Игнатъев К.В., Мардашов Д.В. Лабораторные исследования полимерных составов для глушения скважин в условиях повышенной трещиноватости // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Геология. Нефтегазовое и горное дело. – 2020. – Т. 20. – № 1. – С. 37–48.
10.	Карманский Д.А., Петраков Д.Г. Лабораторное моделирование изменения механических и фильтрационных свойств пород коллекторов на различных этапах разработки месторождений нефти // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Геология. Нефтегазовое и горное дело. – 2020. – Т. 20. – № 1. – С. 49–59.
11.	Jafarpour H., Khormali A., Petrakov D.G., Moghadasi J., Ashena R. Increasing the stimulation efficiency of heterogeneous carbonate reservoirs by developing a multi-batched acid system // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2019. – Т. 172. – С. 50–59.
12.	Карпунин Н.А., Мардашов Д.В., Подопригора Д.Г., Рязанов А.А., Щукин Н.А. Подбор железостабилизирующей добавки к кислотным составам для обработки терригенных коллекторов // Газовая промышленность. – 2019. – № 11 (792). – С. 104–108.

13.	Лушпеев В.А., Ровник Н.А., Тананыхин Д.С., Шпуров И.В. Определение эффективности технологий ограничения газопритока при моделировании разработки нефтяных оторочек с помощью пакета tNavigator // Территория Нефтегаз. – 2019. – № 1–2. – С. 80–88.
14.	Kuravykh K.S., Kuravykh A.S., Morenov V.A. Analysis of implementation effectiveness of two working fluids characterized by different viscoelastic characteristics at hydrodynamic impact on the borehole bottom zone // Science and Technique. – 2019. – Т. 18. – № 2. – С. 164–170.
15.	Podoprigora D.G., Korobov G.Y., Bondarenko A.V. Acid stimulation technology for wells drilled the low-permeable high-temperature terrigenous reservoirs with high carbonate content // International Journal of Civil Engineering and Technology. – 2019. – Т. 10. – № 1. – С. 2680–2696.

**Первый проректор
профессор, д.э.н.**



Н.В. Пашкевич