

## ПРИЛОЖЕНИЕ

Сведения о ведущей организации ФГБОУ ВО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» по диссертации Джафарпура Хамеда на тему «Обоснование технологии интенсификации притока нефти для сложнопостроенных карбонатных коллекторов с применением кислотной обработки» по специальности 25.00.17 - Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Сокращенное наименование организации	ФГБОУ ВО ПНИПУ
Фамилия, имя, отчество руководителя организации	Ташкинов Анатолий Александрович
Должность руководителя организации	Ректор
Почтовый адрес	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 29
Телефон	+7 (342) 2-198-067
Адрес официального сайта в сети «Интернет»	<a href="http://www.pstu.ru/">http://www.pstu.ru/</a>
Адрес электронной почты	rector@pstu.ru
Основные публикации работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	<p>К. А. Вяткин, Анализ зонального распространения высоковязких нефтей и изучение реологических свойств водонефтяных эмульсий Пермского края / К. А. Вяткин, А. А. Кочнев, А. В. Лекомцев // Экспозиция Нефть Газ. - 2017. - № 2(55). - С. 89-93., ВАК</p> <p>А. В. Сюзев, Комплексная методика подбора реагентов для удаления асфальтеносмолопарафиновых отложений в механизированных нефтедобывающих скважинах / А. В. Сюзев, А. В. Лекомцев,</p>

Д. А. Мартюшев // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. - 2018. - Т. 329, № 1. - С. 15-24., ВАК

Е. А. Гладких, Разработка модели для оценки коэффициента вытеснения нефти (на примере Башкирских карбонатных отложений) / Е. А. Гладких, Г. П. Хижняк // Нефтепромысловое дело = Oilfield Engineering. - 2017. - № 5. - С. 9-14., ВАК

Е. А. Гладких, Влияние фильтрационно-емкостных свойств объектов разработки на величину коэффициента вытеснения нефти в различных геолого-физических условиях / Е. А. Гладких, Г. П. Хижняк, В. И. Галкин // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. - 2018. - Т. 329, № 7. - С. 77-85., ВАК

Г. П. Хижняк, Определение оптимальной скорости закачки кислотных составов по результатам исследований на кернах / Г. П. Хижняк, И. Н. Пономарева, А. М. Амиров, В. Н. Глущенко // Нефтяное хозяйство. - 2014. - № 6. - С. 52-54., ВАК

Г. П. Хижняк, Лабораторные испытания кислотогенерирующего состава ДЕЕРА / Г. П. Хижняк, А. М. Амиров, Е. А. Гладких, А. А. Козлов, В. А. Колесов, А. Г. Захарян, А. В. Пестриков, А. Е. Чикин, М. А. Комин, Р. Харрис // Вестник ПНИПУ = Bulletin of PNRPU. Geology. Oil and gas engineering and mining. Геология. Нефтегазовое и горное дело. - 2015. - № 14. - С. 18-31., РИНЦ

В. И. Галкин, Оценка эффективности воздействия кислотных составов на керны с использованием регрессионного анализа /

В. И. Галкин, Г. П. Хижняк, А. М. Амиров, Е. А. Гладких // Вестник ПНИПУ = Bulletin of PNRPU Geology. Oil and gas engineering and mining. Геология. Нефтегазовое и горное дело. - 2014. - № 13. - С. 38-48., РИНЦ

Д. А. Мартюшев, Особенности разработки сложнопостроенной залежи нефти в условиях трещиновато-порового коллектора / Д. А. Мартюшев, В. А. Мордвинов // Нефтяное хозяйство. - 2015. - № 3. - С. 22-24., ВАК

Д. А. Мартюшев, Разработка методики определения коэффициента продуктивности карбонатных коллекторов Соликамской депрессии // Бурение & нефть. - 2016. - № 7-8. - С. 14-17., ВАК

Д. А. Мартюшев, Оценка влияния азимутального распространения естественных трещин на разработку сложнопостроенной карбонатной залежи // Инженер-нефтяник. - 2016. - № 1. - С. 66-69., ВАК