

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА Д 999.207.02
НА БАЗЕ ФГБОУ ВО «Пермский государственный национальный
исследовательский университет» Министерства образования и науки РФ, ФГБОУ ВО
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
Министерства образования и науки РФ, ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ
УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ КАНДИДАТА НАУК

Аттестационное дело № _____

Решение диссертационного совета от «28» июня 2018 г., протокол № 8
О присуждении МАРТЮШЕВУ ДМИТРИЮ АЛЕКСАНДРОВИЧУ, гражданину
Российской Федерации, ученой степени кандидата технических наук.

Диссертация «ИССЛЕДОВАНИЕ ВЛИЯНИЯ ТРЕЩИНОВАТОСТИ НА
ОСОБЕННОСТИ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ ЗАЛЕЖЕЙ В КАРБОНАТНЫХ
КОЛЛЕКТОРАХ», в виде рукописи, по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и
разведка нефтяных и газовых месторождений принята к защите «12» апреля 2018 г.,
протокол № 3 диссертационного совета Д 999.207.02 на базе ФГБОУ ВО «Пермский
государственный национальный исследовательский университет» Министерства
образования и науки РФ, ФГБОУ ВО «Пермский национальный исследовательский
политехнический университет» Министерства образования и науки РФ, адрес 614990,
г. Пермь, ул. Букирева, 15 (Приказ о создании совета № 170/НК от 13 февраля 2018 г.).

Соискатель МАРТЮШЕВ ДМИТРИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ, 1990 года рождения.
В 2012 году соискатель окончил Пермский национальный исследовательский
политехнический университет. В период с 01.07.2013 г. по 30.06.2016 г. обучался в
очной аспирантуре Пермского национального исследовательского политехнического
университета. Работает старшим преподавателем кафедры «Нефтегазовые
технологии» ФГБОУ ВО «Пермский национальный исследовательский
политехнический университет» Министерства образования и науки РФ.

Диссертация выполнена в ФГБОУ ВО «Пермский национальный
исследовательский политехнический университет» Министерства образования и науки
Российской Федерации на кафедре «Нефтегазовые технологии».

Научный руководитель – кандидат технических наук, доцент Мордвинов Виктор
Антонович.

Официальные оппоненты:

1. Губина Августа Ивановна, доктор геолого-минералогических наук, главный геолог Пермского инженерно-технического центра «Геофизика» (г. Пермь).

2. Чижов Александр Петрович, кандидат технических наук, доцент, ведущий научный сотрудник лаборатории разработки технологий воздействия на пласт Государственного автономного научного учреждения «Институт стратегических исследований Республики Башкортостан» (г. Уфа)

дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация – публичное акционерное общество «Пермнефтегеофизика», г. Пермь, в своем положительном заключении, подписанным Управляющим директором Шумским Игорем Федоровичем и главным геофизиком по промысловой геофизике, кандидатом технических наук, Савицем Анатолием Даниловичем, указали, что диссертационная работа Мартюшева Дмитрия Александровича имеет свою новизну и практическую значимость, все защищаемые положения доказаны и обоснованы, работа является законченным научным исследованием.

Соискатель имеет 15 опубликованных работ по теме диссертации общим объемом 7,23 печатных листов, в том числе 11 статей в научных журналах и изданиях, которые включены в перечень российских рецензируемых научных журналов и изданий для опубликования основных научных результатов диссертаций.

Наиболее значимые научные работы по теме диссертации:

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

2. Черепанов С. С., Мартюшев Д. А., Пономарева И. Н. Оценка фильтрационно-емкостных свойств трещиноватых карбонатных коллекторов месторождений Предуральского краевого прогиба // Нефтяное хозяйство. – 2013. – № 3. – С. 62-65.

3. Мордвинов В. А., Мартюшев Д. А., Пузиков В. И. Оценка влияния естественной трещиноватости коллектора на динамику продуктивности добывающих скважин сложнопостроенной нефтяной залежи // Нефтяное хозяйство. – 2014. – № 11. – С. 120-122.

Диссертационный совет подтверждает фактическое существование публикаций.

На диссертацию и автореферат поступило 7 положительных отзывов: И. Т. Мищенко, д.т.н., профессор, Российской государственный университет (РГУ) нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина (г.Москва); М. К. Рогачев, д.т.н., профессор, заслуженный работник высшей школы РФ, ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский горный университет» (г.Санкт-Петербург); А. Н. Фомин, д.г.-м.н., Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН (г.Новосибирск); А. Н. Лесной, к.г.-м.н., ПАО «ЛУКОЙЛ» (г.Москва); С. М. Дуркин, к.т.н., доцент, ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» (г.Ухта); Ю. В. Зейгман, д.т.н., профессор, ФГБОУ ВО «Уфимский государственный нефтяной технический университет» (г.Уфа); А. С. Самойлов, к.т.н., ООО «Газпром геологоразведка» (г.Тюмень). В отзывах отмечается актуальность выполненной работы. Подчеркивается обоснованность результатов, их практическая значимость и научная новизна. В отзывах есть замечания об отсутствии конкретных рекомендаций по учету полученных результатов исследований при оценке текущих показателей добычи нефти с помощью гидродинамических моделей; об отсутствии информации о практическом применении рекомендаций автора на производственных предприятиях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»; не представлена информация об информативности использованных кривых восстановления давления; в представленных уравнениях отсутствуют параметры геомеханических свойств горных пород с учетом их литолого-фациальной принадлежности.

Выбор ведущей организации обосновывается значительным объемом исследовательских работ, проводимым на скважинах рассматриваемого в диссертационной работе региона, направленных, в том числе, на изучение особенностей строения карбонатных коллекторов; а также большим количеством публикаций схожей тематики. Выбор официальных оппонентов обосновывается их существенным вкладом в развитие данной научной тематики, значительным количеством публикаций по темам, рассматриваемым в диссертации и смежным. Губина Августа Ивановна – ученый с богатым производственным и научным опытом в области проведения и интерпретации данных геофизических исследований скважин и в изучении геологического строения и нефтегазоносности рассматриваемых в диссертационной работе месторождений. Чижов Александр Петрович известен научными работами в области изучения геологического строения карбонатных

коллекторов и технологий комплексного воздействия на сложно-построенные карбонатные объекты.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований *создана* основа для более эффективного проектирования и управления процессом нефтеизвлечения за счет повышения уровня информативности геологического обеспечения разработки нефтяных залежей в карбонатных коллекторах; *разработана* система эмпирических зависимостей для оценки и прогнозирования параметров естественной трещиноватости и продуктивности добывающих скважин в процессе разработки нефтяных залежей; *доказана* перспективность использования этой системы на практике.

Теоретическая значимость обоснована тем, что в процессе диссертационного исследования впервые для турнейско-фаменских отложений нефтяных месторождений Пермского края определены относительная емкостная характеристика трещин и коэффициенты перетока между трещинами и матрицей, а также их динамика при снижении забойных и пластовых давлений в процессе разработки залежей.

Применительно к проблематике диссертации эффективно изучены методы определения естественной трещиноватости; *оценены* основные параметры естественной трещиноватости; *получены* эмпирические зависимости для определения параметров трещиноватости и продуктивности добывающих скважин при изменении забойных давлений; *обоснован* выбор кислотных составов для различных литолого-фациальных зон; *разработан* состав для выравнивания профиля приемистости нагнетательных скважин.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики подтверждается тем, что: *получена* система эмпирических зависимостей для оценки и прогнозирования параметров трещиноватости, которая может быть успешно использована применительно как для вновь пробуренных добывающих скважин, так и для вновь осваиваемых нефтяных месторождений; *обоснован* выбор эффективных кислотных составов для рассматриваемых залежей. *Результаты работы можно применять* для практического использования в научно-исследовательских организациях, занимающихся проектированием и анализом разработки нефтяных месторождений.

Оценка достоверности результатов исследования выявила: идея базируется на повышении уровня информативности геологического обеспечения разработки на основе системы эмпирических зависимостей для оценки и прогнозирования параметров трещиноватости; установлены количественные значения параметров трещиноватости и их изменения в процессе разработки карбонатных залежей. Использован значительный объем фактического материала. Использованы современные методы обработки информации и лабораторное оборудование для проведения исследований.

Личный вклад соискателя состоит в получение системы эмпирических зависимостей основных параметров трещиноватости для различных литолого-фациальных зон; в проведении лабораторных исследований; в выполненной лично автором и при участии автора при подготовке основных публикаций по выполненной работе.

В диссертации отсутствуют заимствованные материалы без ссылки на автора и (или) источник заимствования, результаты научных трудов, выполненных Мартюшевым Д.А. в соавторстве, без ссылки на авторов. Диссертация соответствует п.п. 9-14 Положения о присуждении ученых степеней, является научно-квалифицированной работой, в которой исследованы и определены количественные значения параметров трещиноватости в процессе разработки карбонатных залежей и их влияние на выработку запасов нефти.

На заседании 28 июня 2018 года диссертационный совет принял решение присудить МАРТЮШЕВУ ДМИТРИЮ АЛЕКСАНДРОВИЧУ ученую степень кандидата технических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 22 человек, из них 6 докторов наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений, участвовавших в заседании, из 24 человек, входящих в состав совета, проголосовали: «за» - 22; «против» - 0; недействительных бюллетеней - 0.

Председатель диссертационного совета,
д.г.-м.н., доцент

Ученый секретарь диссертационного
совета, к.т.н.
« 28 « июня 2018 г.



Катаев Валерий Николаевич

Мещерякова Ольга Юрьевна