ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА 24.2.419.03, СОЗДАННОГО НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ» МИНИСТЕРСТВА НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ КАНДИДАТА НАУК

аттестационное дело №_____

решение диссертационного совета от 22.10.2026 г. № 17

О присуждении Нещадимову Роману Александровичу, гражданину Российской Федерации, ученой степени кандидата технических наук.

Диссертация «Научно-методическое обоснование подхода к разделению скважинной продукции при совместной эксплуатации нескольких пластов», по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (технические науки) принята к защите 23 июня 2026 года (протокол заседания № 13) диссертационным советом 24.2.419.03, созданным на базе ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» Министерства науки и высшего образования Российской Федерации, 625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Володарского, д. 38, приказ о создании диссертационного совета № 136/нк от 15 февраля 2019 года.

Соискатель Нещадимов Роман Александрович, 17 января 1997 года рождения.

В 2021 году соискатель с отличием окончил магистратуру в ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело по направленности «Разработка нефтяных и газовых месторождений».

В 2025 году соискатель окончил очную аспирантуру ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» с присвоением квалификации «Исследователь. Преподаватель-исследователь» по направлению 21.06.01 Геология, разведка и разработка полезных ископаемых направленность

«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Работает в должности инженера 1-й категории в отделе проектирования, мониторинга и нейросетевой оптимизации разработки Южно-Ягунской группы месторождений управления проектирования и мониторинга разработки месторождений ТПП «Когалымнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг».

Диссертация выполнена на кафедре «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» Министерства науки и высшего образования Российской Федерации.

Научный руководитель – доктор технических наук, профессор, Мулявин Семен Федорович, ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» профессор кафедры «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Официальные оппоненты:

Степанов Сергей Викторович, доктор технических наук, ООО «РН – Геология Исследования Разработка» старший эксперт Управления научно-технического развития;

Королев Максим Игоревич, кандидат технических наук, ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет» руководитель высшей нефтяной школы дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация ООО НПО «Нефтегазтехнология» (г. Уфа) в своем положительном отзыве, подписанном Щегловым Андреем Владимировичем, кандидатом физико-математических наук, заведующим отделом разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и утвержденном Гильмановой Расимой Хамбаловной, доктором технических наук, профессором, директором ООО НПО «Нефтегазтехнология», указала, что диссертационная работа Нещадимова Романа Александровича на тему «Научно-методическое обоснование подхода к разделению скважинной продукции при совместной эксплуатации нескольких пластов» является завершенной научно-квалификационной работой, в которой содержится решение задачи повышения эффективности разработки

многопластовых месторождений с учётом разделения скважинной продукции в условиях совместной эксплуатации двух и более нефтяных пластов, и имеет важное хозяйственное значение для развития нефтегазовой отрасли. В работе успешно выполнены поставленные задачи, полученные результаты обладают научной новизной, а также теоретической и практической значимостью. Работа отвечает требованиям п. 9-14 «Положения о порядке присуждения учёных степеней» ВАК Министерства образования и науки РФ, предъявляемым к кандидатским диссертациям и соответствует критериям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842, а её автор Нещадимов Роман Александрович заслуживает присуждения учёной степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Соискатель имеет 14 опубликованных работ. По теме диссертации опубликовано 10 работ, из них в рецензируемых научных изданиях опубликовано 5 работ, а также 1 свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ. В диссертации отсутствуют недостоверные сведения об опубликованных работах соискателем ученой степени, в которых изложены основные научные результаты диссертации, включающие научные статьи, свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ (№2022612753). Общий объем опубликованных научных изданий по теме диссертации – 5,46 п. л. (в том числе авторских – 3,16 п. л.).

Наиболее значимые научные работы по теме диссертации:

1. Мулявин С. Ф. Особенности разработки объекта ЮС1 месторождения Х / С. Ф. Мулявин, Р. А. Нещадимов // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2020. – № 6(144). – С. 49-59. – DOI 10.31660/0445-0108-2020-6-49-59. – EDN BCIUEN. (авторское участие 50 %). *В статье изучены особенности разработки многопластового, сложного по геологическому строению и крупного по запасам месторождения Х. Особое внимание уделено анализу разработки объекта ЮС1,*

где распространение трещин гидроразрыва в залегающие ниже пласты привело к высокой обводнённости продукции.

2. Мулявин С. Ф. Особенности геологического строения нефтегазоконденсатного месторождения Томской области / С. Ф. Мулявин, А. В. Бяков, Р. А. Нещадимов // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2021. – № 4(148). – С. 48-60. – DOI 10.31660/0445-0108-2021-4-48-60. – EDN JCWHHH. (авторское участие 33 %). *В статье проанализированы особенности геологического строения и условия осадконакопления коллекторов многопластового, сложного по геологическому строению и крупного по запасам месторождения.*

3. Мулявин С. Ф. Особенности разработки нефтегазоконденсатного месторождения Томской области / С. Ф. Мулявин, А. В. Бяков, Р. А. Нещадимов // Наука. Инновации. Технологии. – 2023. – № 3. – С. 137-156. – DOI 10.37493/2308-4758.2023.3.7. – EDN TTRTCA. (авторское участие 33%). *В статье изучены особенности разработки многопластового, сложного по геологическому строению и крупного по запасам месторождения, где в сложных геологических условиях (низкая проницаемость коллекторов, наличие водонефтяных и газонефтяных зон, начальное давление, близкое к давлению насыщения) имеется опыт совместной эксплуатации пластов Ю1/1 и Ю1/2. В ходе анализа выявлены негативные факторы, осложняющие процесс разработки, связанные с ухудшением энергетического состояния, снижением продуктивности скважин, увеличением газового фактора. Рекомендовано бурение скважин с горизонтальным окончанием.*

4. Мулявин С. Ф. Разработка программы для реализации методики разделения добычи нефти и жидкости при совместной эксплуатации двух и более пластов / С. Ф. Мулявин, Р. А. Нещадимов, Д. Р. Валеева [и др.]. // Нефтепромысловое дело. – 2023. – № 9 (657). – С. 30-37. – DOI 10.33285/0207-2351-2023-9(657)-30-37. – EDN XSNWFT. (авторское участие 40%). *Выполнен обзор существующих методик разделения добычи между пластами, входящими в один*

объект разработки. Представлена синтетическая гидродинамическая модель совместной эксплуатации двух пластов. С использованием гидродинамического моделирования проанализированы расчётные способы определения обводнённости совместно эксплуатируемых пластов. Разработана программа для разделения добычи нефти и жидкости при совместной эксплуатации пластов.

5. Нещадимов Р. А. Разделение добычи и закачки на участках совместной разработки двух и более пластов / Р. А. Нещадимов // Наука. Инновации. Технологии. – 2025. – № 2. – С. 175-196. – DOI 10.37493/2308-4758.2025.2.8. – EDN IQTDYI. (авторское участие 100%). *Определены основные положения комплексного подхода к разделению добычи при совместной эксплуатации пластов. Предложена усовершенствованная методика разделения добычи нефти, жидкости и закачки.* У*совершенствованная методика апробирована на одном из месторождений Западной Сибири.*

6. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2022612753 Российская Федерация. «WellAllocation»: № 2022610934: заявл. 12.02.2022: опубл. 28.02.2022 / Р. А. Нещадимов (авторское участие 100%). *Программа предназначена для обеспечения процесса разделения добычи нефти и жидкости при совместной эксплуатации нескольких пластов одной скважиной.*

На диссертацию и автореферат поступило 9 отзывов, все положительные, от:

Дуркина Василия Вячеславовича, к.т.н., доцента, заведующего кафедрой «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и подземная гидромеханика» ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» (г. Ухта). Замечания: 1. При работе двух и более пропластков может наблюдаться изменение вовлечения эффективных нефтенасыщенных толщин в зависимости от режима работы, времени эксплуатации скважины и изменения зоны дренирования запасов за счёт падения пластового давления в одном из пропластков. В автореферате не отмечена периодичность выполнения ПГИ в процессе эксплуатации скважины или при изменении режима работы с целью актуализации остаточных запасов при разной депрессии на пласты. Это особенно

важно для пластов с резко различающейся проницаемостью, где зона дренирования может перераспределяться со временем. 2. В качестве программы мероприятий по выработке остаточных запасов предложено уплотняющее бурение ГС в разбуренной зоне пласта БС10/1. Объективно данное решение можно считать оправданным, так как пласт имеет низкие фильтрационные свойства, в целом относительно гомогенный, разделен на несколько пропластков глинистыми разностями. Автором не рассмотрены другие виды ГТМ, а также не даны рекомендации по выполнению гидропрослушивания и трассерных исследований в окружении скважин перед уплотняющим бурением для минимизации рисков преждевременного обводнения.

Зарипова Азата Тимерьяновича, д.т.н., первого заместителя директора ТатНИПИнефть ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (г. Альметьевск). Замечания: 1. Автор уделяет большое внимание геолого-промысловому анализу разработки, но информация о геологическом строении представлена в автореферате крайне сжато и не позволяет в полной мере составить представление об исследуемом месторождении. 2. При оценке степени выработки пластов (табл.4) следует учитывать срок и стадию разработки месторождения.

Плиткиной Юлии Александровны, к.т.н., эксперта ООО «РН-Геология Исследования Разработка» (г. Тюмень). Замечания: 1. Методика определения граничных значений относительной проницаемости и гидропроводности в автореферате изложена кратко. Рекомендуется уточнить, каким образом выполнен расчет относительных значений и построена зависимость вероятности подключения пропластков в работу. 2. В таблице 3 представлены критерии объединения пластов для совместной эксплуатации и граничные значения параметров. Рекомендуется пояснить подход по определению граничных значений на основании гидродинамического моделирования.

Пономаревой Инны Николаевны, д.т.н., доцента, профессора кафедры «Нефтегазовые технологии» ФГАОУ ВО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» (г. Пермь). Замечания:

1. Автором вводятся понятия относительной проницаемости и гидропроводпости, при этом в тексте автореферата не приводится трактовка данных терминов, а также принцип практического определения их значений в условиях эксплуатирующихся добывающих и нагнетательных скважин. 2. Хотелось бы узнать мнение автора относительно целесообразности учета величины депрессии на пласт при обосновании граничных значений фильтрационно-емкостных свойств пласта, обеспечивающих возможность фильтрации приуроченных к ним углеводородов. 3. Вызывает вопрос оригинальная структура диссертационного исследования, поскольку глава с обзором научной литературы чаще является первой, обеспечивая последующее решение поставленных задач в согласованности с существующими в мире решениями в данной предметной области. В авторской версии первая глава посвящена анализу проблемы в условиях конкретного месторождения, но уже в ней содержатся предложенные решения, характеризующиеся научной новизной. Обзорная глава в диссертации является второй.

Синцова Ивана Алексеевича, к.т.н., доцента, главного технолога проекта ООО «НОВАТЭК Научно-технический центр» (г. Тюмень). Замечание: Все полученные выводы и рекомендации основываются на одном месторождении, при этом не раскрыт вопрос, возможно ли применение предложенных подходов на месторождениях-аналогах, либо некоторые из них универсальны и их можно масштабировать без привязки к региону и геолого-физическим параметрам пласта.

Пичугина Олега Николаевича, к.ф.-м.н., заместителя директора ПИНШ АГТУ ВШН, руководителя департамента нефтегазового инжиниринга ГАОУ ВО «Альметьевский государственный технологический университет «Высшая школа нефти» (г. Альметьевск). Замечания: 1. Уточнить в формулировке первого научного положения, что полученные пороговые значения развивают и статистически подтверждают диапазон, ранее предложенный в работах А. Н. Янина, применительно к конкретному объекту и с разделением по типу скважин. 2. Дополнить обзор литературы упоминанием технологии «Геоиндикатор» и близкой по теме работы Павлова Д. В., чтобы точнее обозначить

вклад геохимической части диссертации на фоне существующих практических решений. 3. Геохимические исследования выполнены на выборке из двух скважин на каждый пласт при погрешности разделения 16-19%. Хотелось бы услышать от автора, планируется ли расширение выборки для повышения устойчивости полученных коэффициентов. 4. Уточнить порядок действий при возможном расхождении результатов расчётной методики и геохимического разделения добычи в отсутствие данных ПГИ. 5. Пояснить, из каких источников (моделирование ГРП, геофизика, усреднённые значения по месторождению) принимаются параметры ширины и полудлины трещины в формуле (2) при отсутствии прямых измерений на скважине.

Губанова Сергея Игоревича, к.т.н., директора института нефтегазовых технологий, заведующего кафедрой «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» ФГБОУ ВО "Самарский государственный технический университет" (г. Самара). Замечания: 1. В автореферате отсутствует пояснение способа определения относительной гидропроводности для добывающих скважин и относительной проницаемости для нагнетательных скважин; 2. Автором определены пять геохимических коэффициентов, позволяющих выполнить разделение добычи нефти при совместной эксплуатации пластов БС10/1 и БС10/2, но в тексте автореферата отсутствует информация о дальнейшем использовании данного подхода. Какие существуют требования к качеству проб, периодичности отбора и возможности дальнейшего тиражирования на другие объекты?

Квеско Натальи Геннадьевны, д.т.н., профессора кафедры «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» Института нефти и газа ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет» (г. Красноярск). Без замечаний.

Белозёрова Ивана Павловича, к.т.н., заведующего лабораторией петрофизических исследований керна Инновационно-технологического центра арктических нефтегазовых лабораторных исследований Северного (Арктического) федерального университета имени М.В. Ломоносова (г. Архангельск). Замечания:

1. В автореферате указано, что для условий одного из месторождений Западной Сибири на основании геохимических исследований выделены пять геохимических коэффициентов, позволяющих выполнить разделение добычи нефти между пластами БС10/1 и БС10/2. Однако, не приведено обоснование выбора именно этих пяти коэффициентов из 60 изученных, а также не указано, насколько устойчивы эти коэффициенты во времени и по площади залежи, что важно для практического применения методики. 2. В автореферате приведены уточнённые критерии объединения пластов для совместной эксплуатации, включая расстояние между пластами не более 30 м и различие начальных пластовых давлений не более 1,09 ед. Однако, не совсем ясно, каким образом определялись эти граничные значения.

Выбор официального оппонента Степанова Сергея Викторовича, д.т.н. по специальности 05.13.18 Математическое моделирование, численные методы и комплексы программ, старшего эксперта Управления научно-технического развития ООО «РН – Геология Исследования Разработка», обосновывается тем, что он является известным специалистом в области разработки нефтяных и газовых месторождений. Имеет значительный опыт в математическом моделировании разработки многопластовых месторождений, в частности, использовании CRM-моделей для решения задачи разделения добычи при совместной эксплуатации, что напрямую связано с основными положениями диссертационного исследования Нещадимова Р.А. Сергеем Викторовичем Степановым опубликовано более 88 научных трудов, в том числе по теме применения математического моделирования для анализа, контроля и повышения эффективности разработки нефтяных месторождений.

Выбор официального оппонента Королева Максима Игоревича, к.т.н. по специальности 25.00.17 (2.8.4) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, (технические науки), руководителя высшей нефтяной школы ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет», обосновывается тем, что он является высококвалифицированным специалистом в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений. Имеет большой опыт научно-

исследовательской работы в области повышения эффективности разработки и эксплуатации сложных с точки зрения геологического строения нефтяных месторождений Западной Сибири. Является автором более 40 научных трудов.

Выбор ведущей организации ООО НПО «Нефтегазтехнология» (г. Уфа) обосновывается высоким экспертным уровнем данного учреждения в области разработки и эксплуатации нефтяных месторождений. Организация ведет научно-исследовательские разработки, внедряет новые технологии, выполняет разработку мероприятий, направленных на повышение эффективности разработки месторождений. Сотрудники являются высококвалифицированными специалистами, участвуют в научно-исследовательских работах по совершенствованию систем разработки месторождений, повышению нефтеотдачи пластов, оптимизации технологий отбора, в том числе внедрении одновременно-раздельной добычи, а также подготовке проектно-технологической документации. Высокий уровень экспертизы организации в вопросах, связанных с диссертационной работой, подтверждается наличием в её составе докторов и кандидатов наук. Сотрудники организации регулярно публикуют полученные результаты в рецензируемых научных изданиях и выступают с докладами на представительных научных и научно-практических конференциях.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

разработана методика разделения добычи нефти, жидкости и закачки при совместной эксплуатации двух и более нефтяных пластов, отличающаяся тем, что позволяет выполнять разделение добычи по каждой скважине и уточнять остаточные запасы нефти, комплексно учитывая изменение пластового давления, изменение интервалов перфорации, продуктивности пластов, распространение трещин гидроразрыва пласта, а также различный характер обводнения пластов;

предложено для условий месторождения N использовать значения относительной гидропроводности (0,26 д. ед.) и относительной проницаемости (0,22 д. ед.) для определения возможности вовлечения пропластков в работу при

совместной эксплуатации. Под относительной проницаемостью и гидропроводностью в данном контексте понимается отношение проницаемости или гидропроводности пропластка к максимальному значению проницаимости или гидропроводности в перфорированной части разреза;

доказано, что пять геохимических коэффициентов: (3-метилгексан/циклогексан, 1Т,3-диметилциклопентан/н-гептан, н-гексан/толуол, толуол/н-гептан, изопентан/циклопентан) позволяют идентифицировать нефть пластов БС10/1 и БС10/2 объекта БС10 и выполнить разделение добычи между ними. Статистическая значимость различий средних значений коэффициентов подтверждена с использованием критериев Шапиро-Уилка, Фишера, Стьюдента и Уэлча при уровне значимости 0,05;

введённых новых понятий и терминов нет.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

доказана целесообразность рассмотрения многопластового объекта при совместной эксплуатации как системы, в которой часть пропластков не вовлекается в разработку при значениях относительной гидропроводности или проницаемости ниже определённых граничных значений, что позволяет более корректно оценивать структуру остаточных запасов и планировать геолого-технические мероприятия;

применительно к проблематике диссертации результативно использован комплекс методов геолого-промыслового анализа, статистической обработки данных, гидродинамического моделирования, промыслово-геофизических и геохимических исследований;

изложен алгоритм разделения добычи и закачки, включающий подготовку исходных данных, построение характеристик вытеснения для каждого пласта, определение граничных значений проницаемости и гидропроводности, выделение «замкнутых» элементов разработки, расчёт пластового давления с использованием уравнения материального баланса и расчёт разделения добычи по каждой скважине с учётом распространения трещин ГРП и изменения интервалов перфорации;

раскрыто различие в подходах к определению граничных значений параметров: для добывающих скважин наиболее информативным показателем является относительная гидропроводность, для нагнетательных – относительная проницаемость, что подтверждено наибольшими коэффициентами детерминации при построении соответствующих зависимостей;

изучена взаимосвязь между значениями относительной проницаемости и гидропроводности и вероятностью подключения пропластков в работу в условиях их совместной эксплуатации раздельно для добывающих и нагнетательных скважин;

проведена модернизация критериев объединения пластов для совместной эксплуатации на основании фактических результатов разработки многопластовых объектов с учётом гидропроводности пластов, начальных пластовых давлений и расстояния между пластами.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики подтверждается тем, что:

разработаны и внедрены в производственную практику результаты диссертационной работы в дополнение к технологическому проекту разработки нефтяного месторождения N ХМАО-Югры Тюменской области (акт внедрения от 20.01.2025 г.);

определены перспективы практического использования усовершенствованной методики при оценке остаточных запасов нефти по пластам и планировании геолого-технических мероприятий, а также геохимических методов разделения добычи;

создана программа для ЭВМ (свидетельство о государственной регистрации RU 2022612753), реализующая расчёт разделения добычи нефти и жидкости при совместной эксплуатации пластов;

представлена программа геолого-технических мероприятий, включающая уплотняющее бурение на пласт БС10/1 объекта БС10 месторождения N,

направленная на выработку остаточных запасов нефти, реализация которой позволит дополнительно добыть 271 тыс. т нефти.

Оценка достоверности результатов исследования выявила:

теория построена на теоретических и методических основах, заложенных в работах отечественных и зарубежных исследователей в области разработки многопластовых месторождений и разделения добычи: А.Е. Алтунина, Б.Т. Баишева, А.В. Барышникова, Ю.Е. Батурина, А.Д. Бекмана, Д.Р. Гильмиева, Л.Ф. Дементьева, А.В. Ермоловского, А.С. Каналина, А.П. Коваленко, А.Я. Куклинского, И.Б. Митякина, А.А. Морозова, В.В. Муляка, К.Ю. Муринова, А.А. Ручкина, М.В. Семухина, А.В. Сорокина, А.В. Степанова, С.В. Степанова, Н.А. Суханова, А.Н. Янина, A.S. Ahmed, C.D. Barrie, W.A. England, R.J. Hwang, R.L. Kaufman, S.R. Larter, M.A. McCaffrey, X. Nouvelle, C.C. Onwunyili, M.O. Onyekonwu, S. Plotno, J. Rafiee, P. Sarma, C.M.C. Serrano и другими исследователями по теме диссертации;

идея базируется на возможности повышения достоверности разделения добычи при совместной эксплуатации пластов за счёт комплексного учёта граничных значений фильтрационно-ёмкостных параметров, изменения пластового давления, интервалов перфорации, распространения трещин гидроразрыва пласта и различного характера обводнения пластов;

использованы ранее известные работы, посвящённые критериям объединения пластов для совместной эксплуатации пластов, а также работы, связанные с установлением причин снижения коэффициента продуктивности скважин при совместной эксплуатации пластов; работы, посвящённые определению геохимических коэффициентов; работы, представляющие авторские методики разделения добычи;

установлено, что уточнённые критерии объединения пластов для их совместной эксплуатации не противоречат ранее известным работам; факт неподключения пропластков в работу при значениях относительных проницаемости и гидропроводности ниже определённой автором согласуется с

представлениями о снижении коэффициента продуктивности скважин при совместной эксплуатации пластов;

использован общенаучный подход и следующие методы научного познания: геолого-промысловый анализ, анализ промыслово-геофизических и геохимических исследований, а также геолого-гидродинамическое моделирование и методы математической статистики.

Личный вклад соискателя состоит в решении научной задачи повышения эффективности разработки многопластовых месторождений с учётом разделения скважинной продукции при совместной эксплуатации двух и более нефтяных пластов; в обзоре литературных источников, выявлении геолого-физических особенностей и проблематики совместной эксплуатации нескольких пластов; в планировании, интерпретации и статистической обработке геохимических исследований, в сборе фактических промысловых данных; уточнении критериев для принятия решения об объединении пластов для совместной эксплуатации; усовершенствовании методики разделения добычи нефти, жидкости и закачки; в проведении расчёта разделения добычи на участке месторождения N, в подборе геолого-технических мероприятий для повышения эффективности системы разработки; в апробации основных положений и выводов; в подготовке публикаций.

В ходе защиты диссертации не были высказаны критические замечания относительно научной новизны, теоретической значимости, защищаемых положений и практического внедрения выполненного исследования.

Соискатель Нещадимов Р.А. ответил на все заданные ему в ходе заседания вопросы, согласился с полученными предложениями и замечаниями по работе и выступил с готовностью учесть их в дальнейших исследованиях.

Диссертационный совет заключил, что диссертационная работа Нещадимова Романа Александровича является завершенной научно-квалификационной работой, соответствует критериям п.п. 9-14 «Положение о присуждении ученых

степеней», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 года № 842.

На заседании 22 октября 2026 года диссертационный совет принял решение: за решение актуальной научной задачи повышения эффективности разработки многопластовых месторождений с учётом разделения скважинной продукции в условиях совместной эксплуатации двух и более нефтяных пластов, имеющей существенное значение для развития страны, присудить Нещадимову Р.А. ученую степень кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 15 человек, из них 5 докторов наук по специальности рассматриваемой диссертации, участвовавших в заседании, из 21 человека, входящих в состав совета, дополнительно введенных на разовую защиту – 0 человек, проголосовали: за – 14, против – 1, недействительных бюллетеней – 0.

Председатель диссертационного совета 24.2.419.03, д.т.н. Курбанов Яраги Маммаевич

Ученый секретарь диссертационного совета 24.2.419.03, к.т.н. Пономарева Татьяна Георгиевна

«22» октября 2026 года