

**Отчет  
о работе диссертационного совета за 2019 г**

**Диссертационный совет «Нефтегазовое дело и нефтепереработка»  
при НАО КазННТУ имени К.И. Сатпаев**

Председатель диссертационного совета: - доктор химических наук, профессор Бойко Галина Ильясовна.

Утвержден на заседании Ученого Совета НАО "Казахский национальный исследовательский технический университет имени К.И. Сатпаева" от 27.12.2018 г. № 5.

Диссертационному совету разрешено принимать к защите диссертации:

- по специальности 6D070800 – Нефтегазовое дело;
- по специальности 6D073900 – Нефтехимия.

1. Количество проведенных заседаний – 7.
2. Фамилии членов совета, посетивших менее половины заседаний - нет.
3. Список докторантов с указанием организации:
  - Шарауова Айзада Балтагалиевна – Сатпаев университет;
  - Байгазиев Мейржан Талантович – Сатпаев университет;
  - Байботаева Салтанат Еликбаевна – Сатпаев университет;
  - Нурахметова Жанара Ануарбековна – Сатпаев университет.
4. Краткий анализ диссертаций, рассмотренных советом в течение отчетного года

Диссертационным советом за время работы было рассмотрено 4 (четыре) работы, из которых две работы по специальности 6D070800 – Нефтегазовое дело и две работы по специальности 6D073900 – Нефтехимия.

Наименование диссертационных работ в разрезе специальностей приводится ниже:

№	ФИО докторанта	Тематика работы	Шифр и наименование специальности
1	Шарауова Айзада Балтагалиевна	«Идентификация модели буримости и прогнозирование показателей бурения горных пород (на примере месторождения Узень)»	6D070800 – Нефтегазовое дело
2	Байгазиев Мейржан Талантович	«Повышение нефтеотдачи пласта на поздней стадии разработки месторождений и разрушение нефтешламов гидрореагирующими составами»	6D073900 – Нефтехимия
3	Байботаева Салтанат Еликбаевна	«Мұнай өндіруде ұңғыма өнімін дайындаудың тиімділігін арттыру процесін негіздеу»	6D070800 – Нефтегазовое дело
4	Нурахметова Жанара Ануарбековна	«Synthetic and natural polymers for oil production and development of drilling fluids»	6D073900 – Нефтехимия

#### 4.1. Анализ тематики рассмотренных работ

##### 4.1.1. Анализ работ докторантов

1) Анализ работы **Шарауова Айзада Балтагалиевна** выполненной на тему «Идентификация модели буримости и прогнозирование показателей бурения горных пород (на примере месторождения Узень)»

*Объем и структура диссертации.* Диссертационная работа изложена на 122 страницах машинописного текста и состоит из введения, 4 разделов основного текста, заключения и списка литературных источников из 85 наименований, 57 рисунков, 17 таблиц и приложения. Содержание разделов диссертации в полной мере отражает защищаемые положения.

В первом разделе диссертации проведен литературный обзор и анализ научно-исследовательских работ, направленных на изучение долот PDC, их конструкции, принципа работы и области их применения. Согласно проделанному литературному обзору и анализу научно-исследовательских работ авторов из разных стран мира можно сделать вывод о том, что на данный момент стоит проблема создания модели буримости долот PDC, которые стали применяться очень широко взамен шарошечных.

Во втором разделе рассмотрены существующие модели буримости и их рациональный выбор для конкретных условий месторождения Узень.

В третьем разделе разработана модель буримости долотами PDC при строительстве нефтегазовых скважин на месторождении Узень. Для этого определены соответствующие константы идентификации.

В четвертом разделе обоснован экономический эффект от предложенного наивыгоднейшего времени замены изношенного долота новым. Дана сравнительная экономическая оценка шарошечных долот и долот PDC по стоимости 1 м бурения.

*Актуальность.* Работа направлена на решение важной задачи нефтегазовой отрасли – повышение технико-экономических показателей проведения буровых работ с применением долот PDC, путем разработки математической модели буримости PDC-долотами, что позволяет оптимизировать буровой процесс, прогнозировать его показатели, снизить стоимость бурения и в целом стоимость сооружения скважин.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.* В работе проведен обзор и анализ конструкций, технологии и области применения PDC-долот и существующих моделей буримости и сделано научное обоснование выбора метода разработки модели для PDC-долот. Проведены хронометражные наблюдения за производительностью бурения и уменьшением ресурса работы PDC-долот при углублении скважины по определению степени уменьшения ресурса работы долот и прогнозированию их показателей в зависимости от времени работы на забое скважины, а также в совершенствовании рецептуры буровых растворов, применяемых для промывки скважин на месторождении Узень. Сделаны рекомендации, и они внедрены для практического применения в технологии сооружения нефтедобывающих скважин на месторождении Узень,

*Научная новизна.* Результаты, полученные в диссертации, достаточно аргументированы и имеют достоверную основу, поскольку базируются на фактических данных бурения нефтедобывающих скважин на месторождении Узень. Получена теоретическая формула для определения скорости бурения долотом PDC, которая связывает функционально геометрию PDC резцов и размеры инструмента, осевую нагрузку и частоту вращения, а также твердость буримой породы. Выведенная формула получила подтверждение на практике.

*Практическая значимость работы.* Проведены опытно-промышленные испытания при бурении скважин на месторождении Узень, подтверждающие работоспособность разработанной математической модели буримости PDC-долотами.



*Результаты исследований.* Результаты исследований по теме диссертации характеризуются внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решений. Диссертационная работа является законченным исследованием, а ее результаты имеют практическую ценность.

*Публикации.* По теме диссертации опубликовано 10 научных работ, в том числе 4 - в научных изданиях, рекомендуемых комитетом по контролю в сфере образования и науки, 2 - в научных журналах, входящих в информационную базу компании Scopus, 4 - в материалах международных конференций (в том числе 2 в материалах зарубежных конференций).

*Заключение.* Диссертационная работа Шарауовой Айзады Балтагалиевны, по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему проведенных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

2) Анализ работы **Байгазиева Мейржана Талантовича** выполненной на тему «Повышение нефтеотдачи пласта на поздней стадии разработки месторождений и разрушение нефтешламов гидрореагирующими составами».

*Объем и структура диссертации.* Диссертация изложена на 123 страницах компьютерного набора, включает 40 рисунков и 44 таблицы, список использованных источников состоит из 184 наименований, в работе имеется 4 приложения.

Работа состоит из введения 3 разделов с выводами по каждому из них, заключения, списка литературы и приложения.

Во введении приведена актуальность диссертационной работы и представлены ее основные положения.

В первом разделе диссертации дан анализ современного состояния технологических и научных достижений способов обработки ПЗС и методов увеличения нефтеотдачи. Также представлены наиболее эффективные современные физико-химические методы утилизации нефтешламов. Сделан анализ способов активации алюминия и влияние их на скорость реакции окисления водой.

Во втором разделе приведены основные методики, использованные при проведении данной работы. Также описываются способ получения активированных сплавов алюминия, конструкции установок для моделирования пластовых условий для ТГХО нефтенасыщенных кернов и лабораторного термостатируемого реактора для проведения опытов по разрушению нефтяных шламов.

Третий раздел посвящен анализу физико-химических свойств гидрореагирующих составов на основе активированных сплавов алюминия, изучению реакционной активности активированных сплавов алюминия относительно минерального состава модели пластовых вод. Представлены результаты по растворению АСПО композиционными составами. Показаны результаты лабораторных исследований ТГХО на нефтенасыщенные керны при моделировании пластовых условий. Приведены результаты опытно-промышленных испытаний разработанного метода. Представлены наиболее эффективные композиционные составы для разрушения нефтешламов ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ» и АО «Озенмунайгаз».

В заключении приведены основные результаты и выводы по диссертационной работе

*Актуальность.* В Казахстане в данное время ведутся научно-исследовательские работы по разработке различных методов увеличения нефтеотдачи пласта. Однако, многие из них отличаются технической сложностью процесса, технологической и экономической дороговизной. В связи с этим исследования, направленные на разработку безопасной и эффективной технологии повышения нефтеотдачи приобретают особую актуальность.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.*

1. Разработаны составы сплавов алюминия с галлием, индием и оловом, а также сплавами Розе и Вуда. Полученные композиты охарактеризованы комплексом физико-химических методов. Установлены зависимости реакционной способности алюминиевых

сплавов при их взаимодействии с минерализованной водой от природы и количества активизирующей добавки, концентрации кислоты и температуры реакции.

2. Определена активность разработанных сплавов алюминия и скорость тепловыделения при их взаимодействии с пластовыми водами. Установлено, что с повышением минерализации и кислотности пластовых вод увеличивается выделение тепла.

3. При воздействии на нефтенасыщенные керны активированным сплавом алюминия наблюдается снижение содержания более тяжелых углеводородов (С33-С40) и увеличение легких фракций. Выделяющиеся газы выступают в качестве вытесняющего агента и увеличивают КИН до 15% по сравнению с вытеснением водой. Оптимальным реагентом является сплав Каи-85.

4. Разработан способ термогазохимической обработки призабойной зоны скважин алюминиевыми сплавами, позволяющий увеличить степень излечения нефти из закупоренных АСПО нефтеносных каналов.

5. Осуществлены опытно-промысловые испытания разработанной ТГХО на 5 добывающих скважинах месторождения Карсак АО «Эмбаунайгаз». Обнаружено улучшение физико-химических характеристик нефти после проведения испытаний, о чем свидетельствуют такие показатели, как снижение температуры начала кипения нефти и увеличение выхода светлых фракций до 26%.

6. Разработаны оптимальные композиционные составы алюминиевых сплавов для разрушения нефтяных шламов ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Озенмунайгаз». Выявлено значительное уменьшение содержания асфальтенов, смол и парафинов, в нефтяной части нефтешламов и снижение температуры плавления парафинов на 4-5°C.

*Научная новизна.* Научная новизна данной диссертационной работы заключается в том, что впервые теоретически обоснована и экспериментально доказана возможность использования активированных сплавов алюминия для термогазохимического воздействия на ПЗС для очистки скважины от АСПО и как следствие для увеличения нефтеотдачи пласта. Также впервые обнаружена закономерность между общей минерализацией пластовых вод и удельной теплотой реакции активированных сплавов алюминия с пластовыми водами с добавками соляной кислоты. Впервые разработан термогазохимический метод и определены оптимальные условия разрушения нефтяных шламов с применением активированных сплавов алюминия. Также осуществлен комплексный сравнительный физико-химический анализ нефтей подвергнутых термогазохимическому воздействию активированного сплава алюминия и доказано протекание процесса гидрогенолиза.

*Практическая значимость работы.* Результаты, представленные в работе, имеют прикладной характер, и практическая значимость работы заключается в эффективности метода ТГХО ПЗС скважины от АСПО с целью увеличения нефтеотдачи подтвержденной опытно-промышленными испытаниями. Разработка оптимальных композиционных составов на основе активированных сплавов алюминия для разрушения нефтяных шламов ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» и АО «Озенмунайгаз».

*Результаты исследований.* Результаты исследований по теме диссертации характеризуются внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решений. Диссертационная работа является законченным исследовательской работой, результаты которой нашли практическое применение.

*Публикации.* По теме диссертации опубликовано 16 работ, в том числе 2 статьи в изданиях из перечня, утвержденного Комитетом по контролю в сфере образования и науки Республики Казахстан, 1 инновационный патент РК, приравненный к статьям утвержденных Комитетом по контролю в сфере образования и науки Республики Казахстан, 2 статьи в журналах входящих в базу данных «Scopus», 1 статья в журнале



входящего в базу данных «Web of science», 10 тезисов докладов на международных конференциях (в том числе 1 в материалах зарубежных конференций).

*Заключение.* Диссертационная работа Байгазиева М.Т. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

3) Анализ работы, выполненной **Байботаева Салтанат Еликбаевна** на тему: «Мұнай өндіруде ұңғыма өнімін дайындаудың тиімділігін арттыру процесін негіздеу».

*Объем и структура диссертации.* Диссертация изложена на 105 страницах машинописного текста, включает введение, четыре раздела и заключение, 24 рисунка, 12 таблиц и список использованных источников из 122 наименований, 2 приложения.

В первой главе диссертации проведен литературный обзор и анализ научно-исследовательских работ подготовки нефти на нефтепромысле. Согласно проделанному литературному обзору и анализу научно-исследовательских работ авторов из других стран мира, можно сделать вывод о том, что на данный момент стоит проблема применения отечественных, эффективных и дешевых деэмульгаторов при подготовке нефти на нефтепромысле.

Вторая и третья глава посвящены экспериментальным исследованиям и обоснованию обработки результатов. Был предложен новый состав разработанного деэмульгатора, исследованы поверхностно-активные свойства реагента, их применение и оценка эффективности предлагаемого деэмульгатора при разрушении водонефтяных эмульсий. Проведенный комплекс экспериментальных исследований показал, что предлагаемый реагент дает возможность сократить затраты на подготовку нефти.

В четвертой главе показана математическая модель процесса разрушения водонефтяных эмульсии на основе экспериментальных данных.

В пятой главе была рассчитана экономическая эффективность предлагаемого деэмульгатора «Госсильван».

В заключении приведены основные результаты и выводы по диссертационной работе.

*Актуальность.* Одной из актуальных проблем разработки нефтяных месторождений является повышение эффективности нефтепромысловой подготовки углеводородов. Решение этой проблемы может значительно повысить степень подготовки нефти, уменьшить потери углеводородов с дренажной водой, тем самым улучшить экологию окружающей среды и принести дополнительную прибыль предприятию. В данной работе возникшие проблемы решаются комплексно за счет использования отходов масложирового производства – гудрона вакуумной дистилляции жирных кислот, реагента – деэмульгатора, имеющего наиболее эффективные свойства для промысловой подготовки продукции скважин месторождения «Кумколь». Повышение эффективности производства и качества готовой продукции при экономном и рациональном использовании сырьевых, топливно-энергетических и других материальных ресурсов является важнейшим и приоритетным направлением развития любого производства, что в конечном итоге и определяет актуальность данной работы. Поэтому применение нового высокоэффективного деэмульгатора для подготовки товарной нефти, особенно на основе вторичных ресурсов местной промышленности, является весьма актуальной.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.*

- обобщены современные представления о механизме действия и составе деэмульгаторов для подготовки высокопарафинистых нефтей;

- выявлена взаимосвязь между составом композиций на основе жирных кислот госсиполовой смолы и их поверхностно-активными свойствами, а также структурно-механической прочностью межфазных слоев нефть-вода;

- установлена деэмульгирующую способность реагента «Госсильван» при подготовке нефти;

- разработана математическая модель разрушения водонефтяной эмульсии посредством композиции на основе жирных кислот госсиполовой смолы;
- рассчитаны технико-экономические показатели применения реагента «Госсильван» при подготовке нефти, в сравнении с зарубежными деэмульгаторами.

*Научная новизна.* Научная новизна диссертации заключается в том, что впервые было изучено влияние предлагаемого композиционного деэмульгатора «Госсильван» на основе жирных кислот госсиполовой смолы для промышленной подготовки высокопарафинистых нефтей месторождений Южно-Тургайского прогиба. Также обоснованы способы повышения эффективности деэмульгирования предлагаемого деэмульгатора в процессе промышленной подготовки нефти. Установлена взаимосвязь между составом композиций на основе жирных кислот госсиполовой смолы и их поверхностно-активными свойствами, а также структурно-механической прочностью межфазных слоев нефть-вода.

*Практическая значимость работы.* Практическая значимость работы заключается в том, что полученный на основе побочных продуктов переработки масла хлопчатника реагент может использоваться при промышленной подготовке парафинистых нефтей. Предложенный реагент – деэмульгатор при деэмульсации в процессе промышленной подготовки нефти позволяет снизить общее содержание воды, в том числе эмульсионной, до 0,8-1,0%.

*Результаты исследований.* Результаты исследований по теме диссертации характеризуются внутренним единством, наличием связи между постановкой задач и путями их решений. Диссертационная работа является законченным исследованием, а ее результаты логично взаимосвязаны между собой.

*Публикации.* По теме диссертации автором опубликовано 14 статей, в том числе, 4 статьи в изданиях, рекомендуемых Комитетом по контролю в сфере образования и МОН РК, 1 статья в журнале, входящем в базу «SCOPUS», 8 докладов опубликованы в материалах международных конференций, в том числе 1-на в зарубежных изданиях.

*Заключение.* Диссертационная работа Байбатаевой С.Е. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

4) Анализ работы **Нурахметовой Жанары Ануарбековны** выполненной на тему: «Synthetic and natural polymers for oil production and development of drilling fluids».

*Объем и структура диссертации.* Работа выполнена на 106 страницах машинописного текста и состоит из введения, 3-х разделов основного текста, заключения и списка литературных источников из 116 наименований, 57 рисунков, 30 таблиц и содержит 4 приложения. Содержание глав диссертации в полной мере отражает защищаемые положения.

*Актуальность.* Полимеры на основе возобновляемых источников растительного сырья привлекают все большее внимание исследователей главным образом из-за экологической безопасности, тогда как синтетические полимеры в основном получают из истощаемых нефтяных ресурсов. Биополимерные материалы могут найти свое специфическое применение с учетом ограничений, обусловленных их природой, ценой, скоростью разложения. В связи с этим разработка новых экологически безопасных полимерных буровых растворов и реагентов повышении нефтеотдачи пластов для нефтегазодобывающей отрасли РК на базе доступных отечественных продуктов является приоритетной задачей прикладных отечественных научных исследований.

*Научные результаты в рамках требований к диссертациям.*

1. Установлены конформационный, гель-золь и золь-гель фазовые переходы геллана и смеси геллан - ксантан в модельных водно-солевых растворах и в пластовой воде. Показано, что эффективность гелеобразования, модуль Юнга и напряжение деформации



сшитых структур располагаются в следующей последовательности: пластовая вода >  $BaCl_2$  >  $CaCl_2 \approx MgCl_2$  >  $KCl$  >  $NaCl$ .

2. Путем химической модификации кукурузного крахмала – отечественного продукта Жаркентского кукурузно-паточного завода – синтезирован водорастворимый карбоксиметилированный крахмал, обладающий высокой степенью модификации, вязкостью и гидродинамическим размером. Структура, состав, термические свойства и морфология карбоксиметилированного крахмала установлена методами ЯМР- и ИК-Фурье спектроскопии, дифференциального сканирующего калориметра и сканирующего электронного микроскопа.

3. На основе реологических измерений смеси геллана, ксантана и карбоксиметилированного кукурузного крахмала в присутствии солей и бентонита подобраны рецептуры буровых растворов, способные выносить частицы породы на поверхность в процессе бурения скважины. Подобраны оптимальные составы водных растворов, состоящие из смесей полисахаридов, солей и бентонита в качестве буровых растворов для проведения опытно-промышленных испытаний.

4. Золь-гель фазовый переход геллана и смеси геллан-ксантан в пластовой воде использован для закупоривания дренированных высокопроницаемых каналов в кернах и насыпных песчаных моделях в условиях лабораторных экспериментов.

5. Проведены опытно-промышленные испытания буровых растворов в АО «Волковгеология» с 14 по 20 июля 2017 г. на участке буровых работ «Ирколь» (Шиелі, Кызылординская область). В положительном акте испытания отмечается, что основным преимуществом испытываемого бурового раствора по сравнению с традиционно используемыми буровыми растворами является простота и быстрота приготовления.

*Научная новизна.* Научная новизна диссертационной работы заключается в:

- исследовании конформационных, золь-гель и гель-золь фазовых переходов геллана и смеси геллан - ксантан в присутствии низкомолекулярных солей и пластовых вод применительно к разработке буровых растворов и потокоотклоняющей технологии – гелеполимерной закачки полимерных реагентов в низкопроницаемый пласт;

- разработке новых рецептур буровых растворов и реагентов для увеличения нефтеотдачи пластов на основе полисахаридов, производимых в Казахстане, для обеспечения укрепления ствола скважины при бурении в сложных горно-геологических условиях и для добычи дополнительной нефти;

- химической модификации отечественного продукта - кукурузного крахмала Жаркентского крахмалопаточного завода для приготовления высоковязкого водорастворимого полимера в качестве ключевого компонента для буровых растворов.

*Практическая значимость работы.* Результаты лабораторных исследований масштабированы и адаптированы к условиям опытно-промышленных испытаний в качестве буровых растворов и реагентов для повышения нефтеотдачи пластов. Новые рецептуры буровых растворов, разработанные на основе смесей полисахаридов, могут быть использованы для бурения направленных и горизонтальных скважин нефтяных и газовых резервуаров, а также для бурения рудных месторождений в сложных горно-геологических условиях. Рецептуры новых буровых растворов могут быть рекомендованы в ОАО «Волковгеология» для урановых месторождений. Гелеполимерная технология закачки геллана в нефтяной пласт может найти применение для изоляции дискретных каналов с высокой проницаемостью.

*Результаты исследований.* Диссертационная работа посвящена изучению физико-химических, реологических, термических, морфологических и механических свойств геллана, ксантана, карбоксиметилированного кукурузного крахмала, полиакриламида и их смесей в растворе и в состоянии геля для дальнейшей разработки рецептуры буровых растворов и реагентов для нефтедобычи. Полученные автором результаты имеют как теоретическую, так и практическую значимость. Значимость полученных автором

результатов для применения на практике при разработке нефтяных месторождений состоит в следующем:

1. Установлены конформационный, гель-золь и золь-гель фазовые переходы геллана и смеси геллан - ксантан в модельных водно-солевых растворах и в пластовой воде. Показано, что эффективность гелеобразования, модуль Юнга и напряжение деформации **шитых структур** располагаются в следующей последовательности: пластовая вода >  $BaCl_2 > CaCl_2 \approx MgCl_2 > KCl > NaCl$ .

2. Путем химической модификации кукурузного крахмала – отечественного продукта Жаркентского кукурузно-паточного завода – синтезирован водорастворимый карбоксиметилированный крахмал, обладающий высокой степенью модификации, вязкостью и гидродинамическим размером. Структура, состав, термические свойства и морфология карбоксиметилированного крахмала установлена методами ЯМР- и ИК-Фурье спектроскопии, дифференциального сканирующего калориметра и сканирующего электронного микроскопа.

3. На основе реологических измерений смеси геллана, ксантана и карбоксиметилированного кукурузного крахмала в присутствии солей и бентонита подобраны рецептуры буровых растворов, способные выносить частицы породы на поверхность в процессе бурения скважины. Подобраны оптимальные составы водных растворов, состоящие из смесей полисахаридов, солей и бентонита в качестве буровых растворов для проведения опытно-промышленных испытаний.

4. Золь-гель фазовый переход геллана и смеси геллан-ксантан в пластовой воде использован для закупоривания дренированных высокопроницаемых каналов в кернах и насыпных песчаных моделях в условиях лабораторных экспериментов.

5. Проведены опытно-промышленные испытания буровых растворов в АО «Волковгеология» с 14 по 20 июля 2017 г. на участке буровых работ «Ирколь» (Шиели, Кызылординская область). В положительном акте испытания отмечается, что основным преимуществом испытываемого бурового раствора по сравнению с традиционно используемыми буровыми растворами является простота и быстрота приготовления.

6. В июле 2017 г. проведена гелеполимерная закачка геллана для выравнивания профиля приемистости нагнетательных скважин с участием АО «Тургай-Петролеум» и АО «НИПИнефтегаз» на месторождении «Кумколь». Общий технологический эффект после 6 месяцев составил 5805 тонн дополнительно добытой нефти.

*Публикации.* Основные результаты исследования опубликованы в 30 публикациях, в том числе 2 статьи в журнале базы данных Scopus, 5 статей в изданиях из перечня, утвержденных Комитетом по контролю в сфере образования и науки Республики Казахстан и 21 тезисов докладов в Международные и Республиканские симпозиумы и конференциях и 1 инновационный патент РК.

*Заключение.* Диссертационная работа Нурахметовой Ж.А. по своей актуальности, научной новизне, важности для теории и практики, объему экспериментальных исследований полностью соответствует предъявляемым требованиям.

4.1.2. Связь тематики диссертаций с национальными государственными программами, а также целевыми республиканскими и региональными научными и научно-техническими программами.

Диссертационная работа Шарауовой А.Б. выполнялась в рамках программы: 101 «Грантовое финансирование научных исследований на 2015-2017 годы», по приоритету: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».

Диссертационная работа Байгазиев М.Т. выполнялась в рамках программы: 101 «Грантовое финансирование научных исследований на 2015-2017 годы», по приоритету: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».



Диссертационная работа Байботаева С.Е. выполнялась в рамках программы: 101 «Грантовое финансирование научных исследований на 2015-2017 годы», по приоритету: «Рациональное использование природных ресурсов, переработка сырья и продукции».

Диссертационная работа Нурахметовой Ж.А. выполнялась в рамках проекта коммерциализации (ГСНС 161) Министерства образования и науки Республики Казахстан и Всемирного Банка «Разработка и внедрение технологии полимерного заводнения для увеличения нефтеотдачи пластов» (2012-2015 гг) и гранта № 4410/ГФ4 Министерства образования и науки Республики Казахстан «Обоснование технологии бурения с автоматическим закреплением стенок скважины в сложных горно-геологических условиях» (2015-2017 гг).

4.1.3. Анализ уровня использования научных результатов рассмотренных работ, предложений по расширенному внедрению результатов конкретных работ.

1) Результаты работы Шарауовой Айзады Балтагалиевны "Идентификация модели буримости и прогнозирование показателей бурения горных пород (на примере месторождения Узень) долотами PDC" представляют собой практический интерес для применения на месторождениях, разбуриваемых с применением PDC долот. В результате определения показателей PDC долот в процессе бурения под эксплуатационную колонну (средний интервал проходки 220 – 1350 м) собран банк данных по 197 скважинам, что дало возможность с достаточной точностью установить модель буримости для горно-геологических условий месторождения Узень.

2) Результаты работы Байгазиева Мейржана Талантовича выполненной на тему «Повышение нефтеотдачи пласта на поздней стадии разработки месторождения и разрушение нефтешламов гидрореагирующими составами» имеют практическая значимость и заключаются в эффективности метода ТГХО ПЗС скважины от АСПО с целью увеличения нефтеотдачи подтвержденной опытно-промышленными испытаниями. Разработка оптимальных композиционных составов на основе активированных сплавов алюминия для разрушения нефтяных шламов ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» и АО «Озенмунайгаз».

3) Результаты работы Байботаевой Салтанат Еликбаевны выполненной на тему «Мұнай өндіруде ұңғыма өнімін дайындаудың тиімділігін арттыру процесін негіздеу» представляют собой научно-практический интерес и заключаются в том, что полученный на основе побочных продуктов переработки масла хлопчатника реагент может использоваться при промышленной подготовке парафинистых нефтей. Предложенный реагент – деэмульгатор при деэмульсации в процессе промышленной подготовки нефти позволяет снизить общее содержание воды, в том числе эмульсионной, до 0,8-1,0%.

4) Результаты работы Нурахметовой Жанары Ануарбековны выполненной на тему: «Synthetic and natural polymers for oil production and development of drilling fluids» представляют собой практический интерес и рецептуры буровых растворов, разработанные на основе смесей полисахаридов, могут быть использованы для бурения направленных и горизонтальных скважин нефтяных и газовых резервуаров, а также для бурения рудных месторождений в сложных горно-геологических условиях.

5. Анализ работы рецензентов (с примерами наиболее некачественных отзывов).

Рецензентами диссертационных работ докторантов на соискание ученой степени доктора философии (PhD), были назначены лица в соответствии с требованиями Типового положения о диссертационном совете.

Сведения о назначенных рецензентах приводятся ниже:

№	ФИО докторанта	Рецензенты	
		ФИО рецензента 1 (должность, ученая степень, звание, количество публикаций по специальности за последние 3 года)	ФИО рецензента 2 (должность, ученая степень, звание, количество публикаций по специальности за последние 3 года)
1	Шарауова Айзада Балтагалиевна	Закенов Сембигали Турешевич, докт. техн. наук, профессор КГУТИ им. Ш. Есенова	Жанабаев Темирхан Алпамысович, доктор философии (PhD), ассоц. профессор Каспийского Университета
2	Байгазиев Мейржан Талантович	Жармагамбетова Алима Кайнекеевна докт.хим.наук, профессор, зав. лабораторией «Органического катализа» Института топлива, катализа и электро-химии имени Д.В.Сокольского	Онгарбаев Ердос Калимуллаевич докт.хим.наук, профессор КазНУ имени Аль-Фараби.
3	Байботаева Салтанат Еликбаевна	Нысангалиев Амангали Нысангалиевич докт.техн.наук, профессор, Академик НИА РК ТОО «КМГ проект»	Тикебаев Талгат Асанбаевич доктор философии (PhD), ассистент профессора АО КБТУ
4	Нурахметова Жанара Ануарбековна	Жармагамбетова Алима Кайнекеевна докт.хим.наук, профессор, зав. Лабораторией органического катализа Института органичес- кого катализа и электрохимии им. Д.В.Сокольского	Ирмухаметова Галия Серикбаевна канд.хим.наук, доцент, зам.зав.каф. по научно-инно- вационной работе и межд. связям, КазНУ им. аль-Фараби

С целью обеспечения соблюдения требований Типового положения о работе диссертационного совета, каждому рецензенту была направлена памятка с требованиями по содержанию и оформлению отзыва на диссертационную работу.

Все рецензенты представили свои Отзывы на диссертационные работы, оформленные в соответствии с требованиями нормативных документов регулирующих деятельность ДС, в установленные сроки – не позже чем за 10 (десять) дней до даты защиты. Отзывы рецензентов соответствуют предъявляемым требованиям.

6. Информация по принятым отрицательным решениям.

Отрицательных решений по защите диссертаций 2019 году - нет.

7. Информация по докторантам, не вышедшим на защиту диссертации (причина).  
Не вышедших на защиту докторантов завершивших обучение в 2019 году - нет.

8. Данные о рассмотренных диссертациях на соискание ученой степени доктора философии PhD, доктора по профилю



Диссертационный совет	Шифр и наименование специальности 6D070800	Шифр и наименование специальности 6D073900
Диссертации, снятые с рассмотрения	0	0
В том числе, снятые ДС	0	0
Диссертации, по которым получены отрицательные отзывы рецензентов	0	0
Диссертации с положительным решением по итогам защиты	2	2
В том числе из других организаций	0	0
Диссертации с отрицательным решением по итогам защиты	0	0
В том числе из других организаций	0	0
Общее количество защищенных диссертаций	2	2
В том числе из других организаций	0	0

\*Во 2 и 3 столбцах указываете только количество

Председатель диссертационного совета



*Г.И. Бойко*  
подпись

Бойко Г.И.

Ученый секретарь

*С.А. Заурбеков*  
подпись

Заурбеков С.А.