

Протокол №11 заседания диссертационного совета по защите диссертации на соискание степени доктора философии (PhD) по специальности «8D07208 – Геология и разведка месторождений полезных ископаемых» Каспийского университета технологии и инжиниринга им. Ш. Есенова по направлению подготовки кадров 8D072 - Производственные и обрабатывающие отрасли от 15 ноября 2024 года

Постоянные члены диссертационного совета:

1. Ратов Боранбай Товбасарович - доктор технических наук, профессор, заведующий кафедры «Геофизика и сейсмология», НАО Казахский национальный исследовательский технический университет им. К.И. Сатпаева (председатель)

2. Кожамет К.А., кандидат геолого-минералогических наук, ассоциированный профессор кафедры «Экология и геология», НАО Каспийский университет технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова (заместитель председателя);

3. Гусманова Айгул Гайнуллаевна – кандидат технических наук, профессор кафедры «Нефтехимический инжиниринг», НАО Каспийский университет технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова;

4. Баямирова Р.У., кандидат технических наук, ассоциированный профессор кафедры «Нефтехимический инжиниринг», НАО Каспийский университета технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова (секретарь диссертационного совета)

Временные члены диссертационного совета:

1. Муратова Самал Каримбаевна, кандидат технических наук, ассоциированный профессор кафедры «Гидрогеология, инженерная и нефтегазовая геология» Satbayev University;

2. Умирова Гульзада Кубашевна - PhD, ассоциированный профессор кафедры «Геофизика и сейсмология» Института геологии и нефтегазового дела им. К. Турысова;

3. Попов Юрий Витальевич - кандидат геолого-минералогических наук, Институт наук о Земле Южного федерального университета, доцент, заместитель директора по научно-исследовательской и инновационной деятельности, руководитель ЦКП «Центр исследований минерального сырья и состояния окружающей среды».

На повестке дня:

1. Защита диссертационной работы на соискание степени доктора философии (PhD) на тему «Строение, условия формирования отложений, закономерности размещения коллекторов и нефтегазоносность нижнеюрских и триасовых отложений Жазгурлинской депрессии.

Научные консультанты:

1. Кожамет Косарбай Абдрахманович - кандидат геолого-минералогических наук, ассоциированный профессор кафедры «Экология и

геология», НАО Каспийский университет технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова;

2. Алексеев Александр Сергеевич - профессор геологического факультета МГУ имени М.В.Ломоносова, Москва, Россия.

Официальные рецензенты:

1. Омарова Гульнара Магаувьяновна - PhD, ассоциированный профессор кафедры «Геологическая съемка и поиски и разведки месторождений полезных ископаемых» Satbayev University;

2. Бораш Бекенбай Раббимулы - PhD по специальности 8D07208 - Геология и разведка месторождений полезных ископаемых.

Слушатели:

Председатель: Добрый день, уважаемые коллеги! Сегодня 15.11.2024г. 14:00 часов.

Согласно приказу, НАО «Каспийский Университет технологий и инжиниринга им. Ш. Есенова» списочный состав диссертационного совета по защите диссертационной работы Мерекеевой Э.К. на тему «Строение, условия формирования отложений, закономерности размещения коллекторов и нефтегазоносность нижнеюрских и триасовых отложений Жазгурлинской депрессии» представленной на соискание степени доктора PhD по образовательной программе «8D07208 – Геология и разведка месторождений полезных ископаемых» при Каспийском Университете технологий и инжиниринга им. Ш. Есенова утвержден в количестве 4 человек.

Согласно протоколу диссертационного совета №04-03-02-231 от 25.06.2024г временный состав утвержден в количестве 3 человек. Присутствуют на заседании 9 членов совета, в том числе по профилю рассматриваемой диссертации 3. Отсутствующих нет.

Кворум для проведения заседания совета имеется. Из 9 членов Диссертационного совета, на заседании присутствует 9, т.е. 100% состава диссертационного совета, следовательно, заседание считается правомочным.

Есть предложение начать заседание диссертационного совета. Кто за это предложение? Прошу проголосовать. Кто воздержался? Нет. Против? Нет. Принимается единогласно.

Председатель: С учетом голосования разрешите дать слово секретарю диссертационного совета Баямировой Рыскуль Умаровне.

/Секретарь диссертационного совета докладывает об основном содержании представленных диссертантом документов и их соответствии установленным требованиям/.

Председатель: Будут ли вопросы по материалам аттестационного дела к ученому секретарю или диссертанту?

Члены совета. Нет.

Председатель. Нет. Спасибо. Слово предоставляется диссертанту для изложения сути и основных положений диссертационной работы. Сколько времени Вам нужно для доклада?

Мерекеева Э.К.: 20 минут.

Председатель: будут ли вопросы по регламенту доклада? Нет. Слово предоставляется диссертанту Мерекеевой Эльмире Конебаевне.

/Соискатель Мерекеева Э.К. излагает основные результаты диссертационной работы в течение 20 минут/.

Председатель: Спасибо, Эльмира. Доклад окончен. Уважаемые члены Диссертационного Совета и все присутствующие, какие будут вопросы к диссертанту?

/диссертанту задаются вопросы/.

Муратова Самал Каримбаевна: Сколько составляет площадь структур Пионерская, Махат и Жарты? Как вы можете объяснить почему плотность запасов трех структур одинаковы?

Мерекеева Э.К.: Спасибо за вопрос. Площадь структуры Пионерская - 120 км², структуры Махат - 12,4, структуры Жарты - 1,9 км². Отмечу, что выбор значения коэффициента аналогии носит в значительной степени субъективный характер и зависит хоть и от обоснованного, но тем не менее предполагаемого подобия эталона с локальным поднятием или расчетным участком. Плотность трех структур составляет 47,0 млн. м³/км².

Плотность запасов эталонного месторождения определялась как отношение суммарных запасов углеводородов категорий С1 и С2 к площади структуры в границах последней замкнутой изогипсы. Для оценки нефтегазового потенциала среднетриасовой карбонатной толщи Жазгурлинской депрессии и Большой Мангышлакской флексуры в качестве эталонного принято месторождение Пионерское, расположенное в пределах Большой Мангышлакской флексуры.

Попов Юрий Витальевич: Эльмира Конебаевна, вот у вас в названии работы есть такая фраза как условия формирования отложений, насколько я понимаю это в первую очередь определение фациальных условий накопления отложений. Вы можете сказать какие фациальные обстановки вами выявлены, способствующий формированию нефтематеринских пород и способствующих формированию коллекторов?

Мерекеева Э.К.: Спасибо за вопрос. Осадконакопление происходило в условиях прибрежно-морской обстановки и углубляющегося морского бассейна.

В нижнетриасовом комплексе структурные элементы характеризуются высокой амплитудой и размерами, но полным отсутствием пород-коллекторов способных аккумулировать углеводороды в силу своих литолого-фациальных особенностей. Как отмечалось, выявленная в карбонатной пачке среднего триаса залежь газа связана с пластами – коллекторами трещинного типа. По типу природного резервуара залежь пластовая, тектонически-экранированная.

Таким образом, перспективы нефтегазоносности нижнетриасового комплекса рассматриваемых территории оцениваются крайне низко. Поэтому оценивать количественно перспективы этих отложений нет никаких оснований.

В зоне непосредственного исследования при бурении глубоких скважин в данных и Курганбайских структурах наблюдались проявления газа в юрских и триасовых отложениях, а также очень высокие показатели для учета газа. или водорослевые рифы способствуют образованию коллектора.

В результате анализа данных сейсморазведки 3Д установлено наличие многочисленных перспективных объектов неструктурного типа в юрском и меловом разрезе. Основываясь на результатах сейсморазведки в пределах контрактной площади прогнозируется наличие широкого диапазона неструктурных ловушек. Среди них, наиболее перспективными считаются русловые и дельтовые отложения палеорек, стратиграфически и тектонически экранированные ловушки юрского разреза, зоны литологического замещения в кимеридж - титонском разрезе верхней юры, тектонически экранированные ловушки на склонах поднятий триасового комплекса.

Умирова Гульзада Кубашевна: Сколько запасов были определены?

Мерекеева Э.К.: Начальные запасы газа составляют 497,0млн.м³. Для определения плотности запасов использована площадь газоносности, равная 10,5 км². В этом случае плотность запасов эталонного месторождения составляет 47,0 млн. м³/км².

Попов Юрий Витальевич: Спасибо за ответ! Эльмира, можете уточнить закономерности размещения коллекторов?

Мерекеева Э.К.: Закономерности размещения коллекторов — это важная часть исследования, поскольку они определяют, в каких геологических условиях и в каких структурах могут накапливаться углеводороды. В контексте моей темы, которая касается нижнеюрских и триасовых отложений Жазгурлинской депрессии, закономерности размещения коллекторов будут зависеть от множества факторов, включая тектонические процессы, литологические особенности отложений, а также условия осадкообразования. Коллекторы часто формируются в зонах тектонических деформаций, таких как антиклиналы, складки и разломы, где накапливаются пористые и проницаемые отложения. Это может быть связано с накоплением углеводородов в результатах деформации или разрушения поровых пространств. По данным промыслово-геофизических исследований на территории Жазгурлинской депрессии выделяются коллекторы различной мощности и изменяющегося литологического состава сечением триасового комплекса, не вскрытые полностью на всех площадях и месторождениях, на всех вскрытых участках триаса которые в определенной степени перекрываются в исследуемых районах, при этом особое внимание уделяется их изучению в прибортовых частях изменностей, с целью выявления крупных ловушек не антиклинального типа. По отражающему горизонту V3 данная структура — крупная брахиантиклинальная складка субширотного простирания, осложненная рядом тектонических нарушений. Сбросом широтной ориентации основная площадь структуры разбита на два обширных блока.

Попов Юрий Витальевич: Могу задать ещё вопрос? Вы в докладе достаточно подробно с получением новых данных охарактеризовали структурно тектонические условия формирования залежей, а вот какие-то ещё факторы кроме структурно-тектонического определяют размещение коллекторов?

Мерекеева Э.К.: Выполненные региональные сейсмические исследования на акватории Каспийского моря позволили осуществить тектоническое районирование в целом Мангышлакского осадочного бассейна в пределах Казахстана с охватом морской части его территории.

Жазгурлинская депрессия занимает центральную часть Южно-Мангышлакского изгиба. На северо-западе, он ограничен Карагиинской низменностью, а на юго-западе и северо-востоке глубинные обломки отделены от Песчаномыс-Ракушечного поднятия, купола Карабугазколь и тектонической ступени Жетыбай-Узень. На юго-востоке эта депрессия сочетается с глубокой трехкудукской депрессией на востоке.

Восточная часть Жазгурлинской депрессии осложнена крупным Курганбай-Лагунным подъемом с амплитудой до 750 м. При перекрытии этого подъема фундамент находится на глубине 5250-5300м.

Председатель: Что такое депрессия в случае давления?

Мерекеева Э.К.: Депрессия — это впадина. Депрессия - вдавливание, понижение на земной поверхности независимо от его формы и происхождения, иногда депрессией называют впадину, дно которой лежит ниже уровня океана (Каспийское море, Мёртвое море). Впадины могут образоваться в результате обвала, вызванного коллапсом нижележащих структур, например, карстовая воронка в результате карстовых процессов или кальдера и маар на вершинах вулканов. Впадины могут образовываться в зонах субдукции и островных дуг. Впадина может образоваться в результате продавливания поверхности массивными объектами, например, ледниками, после таяния которых происходит послеледниковое поднятие.

Председатель: А почему вы выбрали именно вот это тему?

Мерекеева Э.К.: Потенциал нефтегазовой промышленности Казахстана определяется разведанными запасами нефти и газа, а также их перспективными и прогнозными ресурсами. Предыдущие из них связаны с месторождениями, которые были обнаружены раньше и, таким образом, сейчас разрабатываются или находятся в разработке, в противном случае временно сохранены. Перспективные и прогностические ресурсы являются недостаточно научно обоснованными с точки зрения локальных захватов различных типов (перспективные и консолидированные прогностические ресурсы) или с точки зрения крупных структурных элементов массива и литолого-стратиграфических комплексов. На постоянной основе проводятся работы по оценке запасов месторождений, обнаруженных в Казахстане, а также мероприятия по комплексной оценке перспективных ресурсов, что является достаточной основой для дифференциации текущего состояния и перспектив будущего развития нефтегазовой отрасли Республики Казахстан.

Полученные результаты подтвердили экономическую эффективность разведочной стратегии и основанной на проведении опережающих разведочное бурение сейсморазведочных работ 3Д, что позволяет существенно снизить разведочные риски и сэкономить значительные средства, затрачиваемые на бурение «сухих» скважин.

Председатель: Личный вклад автора?

Мерекеева Э.К.: Личный вклад автора в том, что по старым техническим данным были построены новые структурные карты по отложениям мезокайнозойских Жазгурлинской депрессии, а также были просчитаны запасы по газам и нефти. Это было экономически эффективно.

Автор предлагает к защите следующие положения выполненной им диссертации:

- литолого-минералогическое исследование горных пород нижнего мезозоя впадины Жазгурлы является важным этапом в изучении геологической истории этой территории, результаты будут полезны для понимания геологической истории Жазгурлинской депрессии и прилегающих территорий в нижний мезозойский период.

- зона прогибания впадины Жазгурлы является важным геологическим объектом, связанным с мезо-кайнозойской складчатостью а также содержит вторичные структурные элементы, представляющие собой важный объект для геологических исследований.

- на территории Жазгурлинской депрессии значительный интерес представляют юрско-триасовые отложения, так как они широко распространены и обладают большой мощностью и являются неотъемлемой частью мезозойского периода.

Омарова Гульнара Магаувьяновна: Какая новая методика была использована?

Мерекеева Э.К.: Использовала передовые методы сейсморазведки, такие как 3D-сейсморазведка, углубленный анализ сейсмических атрибутов и синтетические сейсмограммы, что позволило значительно повысить точность интерпретации геологических данных, улучшить определение нефтегазоносных горизонтов и более эффективно планировать разведочное бурение. Эти новые методики являются важным вкладом в исследование и развитие нефтегазовой геологии, позволяя снизить риски и повысить экономическую эффективность разведки. При прогнозной оценке ресурсов Жазгурлинской депрессии и Большой Мангышлакской флексуры, использовалась методика расчета, основанная на определении предполагаемой плотности локальных структур в пределах расчетного участка через плотность структур геологически подобного эталонного участка.

Попов Юрий Витальевич: На слайде показали поднятии Улькендале, Тучискен, Курганбай, опишите их?

Мерекеева Э.К.: Пересмотр геологического строения площади на основании материалов объемной сейсморазведки 3Д позволил получить новые данные, как о строении основных структур, так и выявить новые перспективные объекты в пределах триасового и юрского комплексов. Поднятие Улькендале по V3 отражающему горизонту по новым 3Д данным представляет собой – грабен, вытянутый в северо-восточном направлении. Северное и южное крылья его срезаны тектоническими нарушениями.

Поднятие Курганбай осложняет северо-восточную часть Байрам – Курганбайского вала, по отражающим горизонтам V3 и V2II имеет блоковое строение.

По отражающему горизонту V3 данная структура – крупная брахиантиклинальная складка субширотного простирания, осложненная рядом тектонических нарушениями.

Председатель: будут еще вопросы к диссертанту или достаточно?

Члены диссертационного совета: Достаточно.

Председатель: Если больше нет вопросов, докторант, вы можете сесть. Переходим к следующему этапу нашей защиты, слово предоставляется научному консультанту Кожамет Косарбаю Абдрахмановичу – кандидату геолого-минералогических наук, ассоциированному профессору кафедры "Экология и геология", Каспийского университета технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова

/Кожамет Косарбай Абдрахманович дал положительный отзыв /

Председатель: Спасибо. Слово предоставляется зарубежному научному консультанту Алексею Александру Сергеевичу- профессору геологического факультета МГУ имени Ломоносова, Москва, Россия.

/Секретарь диссертационного совета зачитывает отзыв зарубежного научного консультанта Алексея Александра Сергеевича/

Председатель: Спасибо большое Вам. Переходим к следующему этапу – к обсуждению работы. Слово предоставляется официальному рецензенту - доктору PhD по специальности 6D070600 – «Геология и разведка МПИ» Омаровой Гульнаре Магаувьяновне.

/ Омарова Г.М. дала положительный отзыв /.

Председатель: Спасибо, Омарова Гульнара Магаувьяновна. Слово предоставляется официальному рецензенту, доктору PhD по специальности 8D07208 – Геология и разведка месторождений полезных ископаемых Бораш Бөкенбаю Раббимұлы.

/ Бораш Б.Р. дал положительный отзыв/.

Председатель: Спасибо, Бораш Бөкенбай Раббимұлы. Есть желающие выступить?

Председатель: Слово предоставляется Гусмановой Айгул Гайнуллаевне

Гусманова Айгуль Гайнуллаевна: Добрый день дорогие коллеги. На сегодняшний день тема «Строение, условия формирования отложений, закономерности размещения коллекторов и нефтегазоносность нижнеюрских и триасовых отложений Жазгурлинской депрессии» очень актуально. Новизна имеется. Диссертационная работа Мерекеевой Э.К. предлагаю к рекомендации.

Председатель: Благодарю, уважаемые коллеги, по регламенту переходим к процедуре тайного голосования. Для проведения тайного голосования нам необходимо избрать состав счетной комиссии. Какие будут предложения? Поступило предложение избрать счетную комиссию в следующем составе: Председатель счетной комиссии, Муратова Самал Каримбаевна- кандидат технических наук, ассоциированный профессор кафедры: «Гидрогеология, инженерная и нефтегазовая геология», Гусманова Айгул Гайнуллаевна - кандидат технических наук, и.о. профессора кафедры «Нефтехимический инжиниринг», НАО Каспийский университет технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова; Баямирова Рысколь Умаровна - кандидат технических наук, и.о. ассоциированного профессора кафедры «Нефтехимический инжиниринг», НАО Каспийский университета технологий и инжиниринга имени Ш. Есенова – ученый секретарь.

Нет возражений? Кто за это предложение, прошу проголосовать. За - 9 человек. Кто против? Нет. Кто воздержался? Нет. Состав счетной комиссии избран единогласно.

Прошу счетную комиссию приступить к работе. Пожалуйста, пройдите на свои места. Объявляется перерыв для тайного голосования. Прошу приступить к голосованию.

ПОСЛЕ ПЕРЕРЫВА

Председатель: продолжаем работу совета. Слово для оглашения результатов тайного голосования предоставляется председателю счетной комиссии профессору Муратова Самал Каримбаевна. Пожалуйста.

Председатель счетной комиссии, Муратова Самал Каримбаевна: Уважаемые члены совета, присутствующие, разрешите зачитать протокол заседания счетной комиссии, избранной диссертационным советом присуждения степени доктора философии PhD по направлению подготовки кадров 8D072- Производственные и обрабатывающие отрасли: по группе специальности 6D070600(8D07208)- «Геология и разведка месторождений полезных ископаемых», 6D070800(8D07210)-«Нефтегазовое дело», при Каспийском университете технологии и инжиниринг имени Ш.Есенова, состав избранной комиссии Муратова Самал Каримбаевна, Бораш Бокенбай, Баямирова Рысколь Умаровна комиссия избрана для подсчета голосов при тайном голосовании по диссертации Мерекеевой Эльмиры Конебаевны на соискание степени доктора философии PhD. Состав диссертационного совета утвержден в количестве 9 человек, состав совета дополнительного с правом решающего голоса 8 человек. Присутствовали на заседании совета 8 членов совета, в том числе докторов наук по профилю рассматриваемой диссертации - 8, роздана бюллетеней - 8, осталось не розданных бюллетеней нет. Результаты голосования по вопросу о присуждении степени доктора философии следующие: за - 8, против - 0, не действительных - 0.

Председатель: Уважаемые члены диссертационного совета, протокол счетной комиссии выносится на утверждение Диссертационного Совета. Кто за утверждение протокола счетной комиссии? Прошу голосовать. Кто против? Нет. Кто воздержался? Нет. Протокол счетной комиссии утверждается единогласно. Благодарю!

/Диссертационный совет обсуждает проект заключения/.

Председатель: На этом заседание диссертационного совета считается законченным. Наши поздравления докторанту

/Соискатель выразил благодарность/

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

диссертационного совета при Каспийском университете технологии и инжиниринга имени Ш.Есенова по диссертационной работе Мерекеевой Эльмиры Конебаевны на тему: «Строение, условия формирования отложений, закономерности размещения коллекторов и нефтегазоносность нижнеюрских и триасовых отложений Жазгурлинской депрессии», представленной на соискание степени доктора философии (PhD) по образовательной программе 8D07208 – «Геология и разведка месторождений полезных ископаемых»

1. Актуальность темы исследования в рамках требований п.п. 2,6,7 «Правил присуждения ученых степеней»

Потенциал нефтегазовой промышленности Казахстана определяется разведанными запасами нефти и газа, а также их перспективными и прогнозными ресурсами. Предыдущие из них связаны с месторождениями, которые были обнаружены раньше и, таким образом, сейчас разрабатываются или находятся в разработке, в противном случае временно сохранены. Перспективные и прогностические ресурсы являются недостаточно научно обоснованными с точки зрения локальных захватов различных типов (перспективные и консолидированные прогностические ресурсы) или с точки зрения крупных структурных элементов массива и литолого-стратиграфических комплексов. На постоянной основе проводятся работы по оценке запасов месторождений, обнаруженных в Казахстане, а также мероприятия по комплексной оценке перспективных ресурсов, что является достаточной основой для дифференциации текущего состояния и перспектив будущего развития нефтегазовой отрасли Республики Казахстан.

Реальная возможность увеличения разведанных запасов автономного газа связана с открытием новых месторождений в казахстанском секторе Каспийского моря, в том числе крупных. И залежи и месторождения, связанные с мезозойскими комплексами, которые здесь являются продуктивными, не содержат сероводорода, что позволяет быстро начать разработку.

2. В работе получены следующие новые и достоверные научные результаты:

Впервые примененная методика обработки и интерпретации данных сейсморазведки 3Д обеспечила получение детальной информации о строении разреза перспективных интервалов меловых и юрских отложений, а также надежных данных о строении триасового разреза. Проведен анализ стратиграфии, литологии региона.

Новые результаты исследований для стратиграфии и нефтегазоносности Жазгурлинской депрессии являются:

- получение новой информации о строении более глубоких регионально перспективных триасовых отложений;
- достоверное изучение геологического строения продуктивного триасового и юрского разрезов в пределах исследуемой территории;

- использование современных технологий углубленного анализа сейсмических атрибутов позволило получить детальные данные о строении продуктивных горизонтов, что является важным фактором при планировании разведочного бурения;

- уточнение границ тектонического и структурного экранирования, выклинивания;

- на основе анализа и обобщения геолого-геофизических материалов и проявления нефтегазоносности составлена схема перспектив нефтегазоносности мезокайнозойских отложений Жазгурлинской депрессии.

Полученные результаты подтвердили экономическую эффективность разведочной стратегии и основанной на проведении опережающих разведочное бурение сейсморазведочных работ 3Д, что позволяет существенно снизить разведочные риски и сэкономить значительные средства, затрачиваемые на бурение «сухих» скважин.

При прогнозной оценке ресурсов Жазгурлинской депрессии и Большой Мангышлакской флексуры, использовалась методика расчета, основанная на определении предполагаемой плотности локальных структур в пределах расчетного участка через плотность структур геологически подобного эталонного участка.

Выбор методики количественной оценки определялся степенью изученности геологического строения региона глубоким бурением и сейсморазведочными работами метода общей глубинной точки (МОГТ 3Д), что позволило в качестве наиболее надежного способа использовать одну из модификаций метода сравнительных геологических аналогий.

В целом проведенные сейсморазведочные работы МОГТ 3Д позволили изучить геологическое строение и оценить перспективы нефтегазоносности на первоочередных объектах и рекомендовать бурение скважин. Таким образом, поставленные геологические задачи на данном этапе исследований можно считать выполненными полностью.

Полученные соискателем результаты характеризуются направленностью единством, будет способствовать решению важнейшей народнохозяйственной задачи – укреплению сырьевой базы топливно-энергетического комплекса РК. Полученные научные результаты будут применены для выполнения проектов поисково-разведочных работ на нефть и газ. Целевыми потребителями полученных результатов являются научные институты РК.

4. Полученные результаты могут быть применены в деятельности государственных и частных организаций, занимающихся бурением скважин на нефть и газ, а также научных и проектных организаций занимающихся вопросами бурения и разведки. На основе анализа, обобщения и комплексного изучения геолого-геофизических материалов, литологии и стратиграфии нижнемезозойских отложений Жазгурлинской депрессии решена научная проблема, схема стратиграфии и перспектив нефтегазоносности.

5. Для внедрения в практику предлагается нефтегазоносный комплекс нижнеюрского периода был вскрыт на нескольких участках, вскрытый комплекс

потенциально может быть комплексом врезанных долин, которые могли бы существовать на крыльях или сводах существующих структур. В нижнеюрском комплексе также выявлены аномалии, которые рекомендуются к бурению. При выборе точек заложения скважин в юрском комплексе рекомендуется учитывать данные о перспективных объектах неструктурного типа (палеоруслы, дельтовые отложения, карбонаты кимеридж-титонского яруса).

В целом проведенные сейсморазведочные работы МОГТ 3Д позволили изучить геологическое строение и оценить перспективы нефтегазоносности на первоочередных объектах и рекомендовать бурение скважин.

При выборе точек заложения скважины на структуре Курганбай следует иметь в виду, что своды структур по верхнетриас-юрским и нижне-среднетриасовым горизонтам не совпадают.

6. Диссертация на тему «Строение, условия формирования отложений, закономерности размещения коллекторов и нефтегазоносность нижнеюрских и триасовых отложений Жазгурлинской депрессии» полностью удовлетворяет требованиям п.п. 2,5,6 «Правила присуждения ученых степеней» Комитета по обеспечению качества в сфере науки и высшего образования Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан, предъявляемым к диссертационным работам, представленным на соискание степени доктора философии (PhD) по образовательной программе 8D07208 – «Геология и разведка месторождений полезных ископаемых» и является научной квалификационной работой, которая содержит новые научно-обоснованные результаты.

Постановили: ходатайствовать о присуждении степени доктора философии (PhD) по образовательной программе 6D07208 – «Геология и разведка месторождений полезных ископаемых» Мерекеева Эльмира Конебаевна за полученные новые научные результаты

КЛАССИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ДИССЕРТАЦИИ

1. Характер результатов диссертации

1. решение задачи, имеющей существенное значение для соответствующей отрасли знаний;

2. изложены научно обоснованные технические, эконо-мические или технологические разработки, обеспечивающие решение важных прикладных задач.

3. научно обоснованные технические, экономические или технологические решения, внедрение которых вносит значительный вклад в ускорение научно-технического прогресса.

2. Уровень новизны результатов диссертации

2.1 результаты являются новыми;

2.2. отдельные результаты не новы;

2.3 значительная часть результатов не нова.

3. Ценность результатов диссертации

3.1 высокая;

3.2 удовлетворительная;

3.3 неудовлетворительная.

4. Связь темы диссертации с плановыми исследованиями

4.1 тема входит в государственные и региональные научные и научно-технические программы или в программы международных исследований;

4.2 тема входит в программу фундаментальных исследований, отраслевую программу, планы научных организаций и высших учебных заведений;

4.3 инициативная работа.

5. Уровень внедрения (использования) результатов диссертации, имеющей прикладное значение

5.1 на международном уровне (проданы лицензии, получены международные гранты);

5.2 на межотраслевом уровне;

5.3 в масштабах отрасли;

5.4 в рамках организации.

6. Рекомендации по расширенному использованию результатов диссертации, имеющей прикладное значение

6.1 требует расширенного использования;

6.2 не требует расширенного использования.

Председатель
диссертационного совета,
д.т.н., профессор

Б.Т. Ратов

Ученый секретарь
диссертационного совета,
к.т.н., и.о. ассоц.проф.

Р.У. Баямирова

