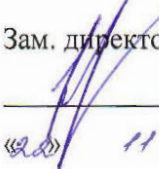


**Министерство образования и науки Астраханской области**  
**Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение**  
**Астраханской области «Астраханский государственный политехнический колледж»**

СОГЛАСОВАНО:

Зам. директора по ООД и СВ

 Е.А. Кузнецова

«20» 11 2023 года

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

 ГБПОУ АО «АПК»

О.П. Жигульская

«20» 11 2023 года



**ПРОГРАММА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ**

**по программе подготовки специалистов среднего звена**

**среднего профессионального образования**

**по специальности**

**21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

**(базовая подготовка)**

Срок обучения – 3 года 10 месяцев

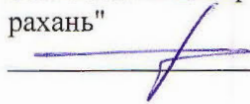
Форма обучения очная

Астрахань, 2023 г.

СОГЛАСОВАНО

Председатель ГЭК

начальник Службы управления техническим состоянием и целостностью технологического оборудования и трубопроводов объектов добычи газа и газового конденсата, инженерно-технический центр ООО "Газпром добыча Астрахань"



Паршин Н.Н.

РАССМОТРЕНО

на заседании методической комиссии

Протокол № 5 от «22» 11 2023 г

Председатель МК



/О.В. Колтунова/

на заседании Педагогического совета

Протокол № 3 от «17» 11 2023г.

Председатель ПС  О.П. Жигульская

## Содержание

I. Общие положения .....	4
II. Формы ГИА .....	6
III. Подготовка проведения ГИА .....	7
IV. Проведение ГИА .....	11
4.1 Дипломный проект .....	15
4.2 Государственный экзамен .....	17
V. Оценивание результатов ГИА .....	19
VI. Порядок подачи и рассмотрения апелляций.....	22
VII. Особенности проведения ГИА для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья, детей-инвалидов и инвалидов .....	24

## 1. Общие положения

Настоящая Программа государственной итоговой аттестации по образовательной программе среднего профессионального образования (далее соответственно - Программа, ГИА) устанавливает правила организации и проведения ГИА студентов (далее - выпускники), завершающих освоение по имеющей государственную аккредитацию основной профессиональной образовательной программы среднего профессионального образования программы подготовки специалистов среднего звена по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», включая формы ГИА, требования к использованию средств обучения и воспитания, средств связи при проведении ГИА, требования, предъявляемые к лицам, привлекаемым к проведению ГИА, порядок подачи и рассмотрения апелляций, изменения и (или) аннулирования результатов ГИА, а также особенности проведения ГИА для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья, детей-инвалидов и инвалидов.

В программу ГИА включаются требования к дипломным проектам, методика их оценивания, задания и критерии оценивания государственного экзамена.

Программа государственной итоговой аттестации выпускников по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» является частью программы подготовки специалистов среднего звена ГБПОУ АО «Астраханский государственный политехнический колледж» по данной специальности в части освоения видов деятельности:

- Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.
- Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.
- Организация деятельности коллектива исполнителей.
- Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов.

Техник-технолог должен обладать общими компетенциями, включающими в себя способность:

ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.

ОК 2. Организовывать собственную деятельность, определять методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3. Решать проблемы, оценивать риски и принимать решения в нестандартных ситуациях.

ОК 4. Осуществлять поиск, анализ и оценку информации, необходимой для постановки и решения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии для совершенствования профессиональной деятельности.

ОК 6. Работать в коллективе и команде, обеспечивать ее сплочение, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.

ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

Техник-технолог должен обладать профессиональными компетенциями, соответствующими видам деятельности.

ПМ 01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.

ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.

ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.

ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.

ПМ 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.

ПК 2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

ПМ 03. Организация деятельности коллектива исполнителей.

ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.

ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов.

ПК 5.1. Определять методы воздействия различными агентами на пласт и призабойную зону пласта в зависимости от геолого-физических параметров.

ПК 5.2. Определять технологическую эффективность работ по увеличению нефтеотдачи пластов.

ПК 5.3. Получать информацию для анализа и расчета эффективности проведения работ.

ПК 5.4. Принимать участие в испытании опытных образцов оборудования и материалов, отработки новых технологических режимов.

Целью ГИА является установление соответствия результатов освоения студентами образовательных программ среднего профессионального образования соответствующим требованиям федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Программа ГИА разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

1. Федеральный закон «Об образовании в Российской Федерации» от 29.12.2012 № 273-ФЗ;
2. Приказ Минпросвещения РФ от 08.11.2021 №800 «Об утверждении порядка проведения Государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования»;
3. Приказ Минпросвещения РФ от 24.08.2022 №762 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования»;
4. Приказ Минобрнауки РФ от 12.05.2014 N 482 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»;
5. Приказ Министерства просвещения РФ от 17 марта 2020 г. № 103 «Об утверждении временного порядка сопровождения реализации образовательных программ начального общего, основного общего, среднего общего образования, образовательных программ среднего профессионального образования и дополнительных общеобразовательных программ с применением электронного обучения и дистанционных образовательных технологий»;
6. Календарный график учебного процесса на 2023-2024 учебный год для обучающихся группы РЭМ-441, РЭМ 442, РЭМ 443, РЭМ 445 очной формы обучения.

Колледж использует необходимые для организации образовательной деятельности средства обучения и воспитания при проведении ГИА выпускников.

Выпускникам и лицам, привлекаемым к проведению ГИА, во время ее проведения запрещается иметь при себе и использовать средства связи, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4.12 Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего

профессионального образования», утвержденного приказом Минпросвещения России от 08.11.2021 № 800.

Выпускникам, успешно прошедшим ГИА по программе подготовки специалистов среднего звена среднего профессионального образования, выдается диплом о среднем профессиональном образовании, подтверждающий получение среднего профессионального образования и квалификацию по специальности среднего профессионального образования 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Не допускается взимание платы с обучающихся за прохождение ГИА.

К проведению ГИА привлекаются представители организаций-партнеров, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники.

Программа ГИА ежегодно обновляется методической комиссией и утверждается директором колледжа после её обсуждения на заседании педагогического совета с обязательным участием представителя работодателя (председатель ГЭК).

## **II. Формы ГИА**

2.1. Формой проведения ГИА по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» является подготовка и защита выпускной квалификационной работы (дипломного проекта). Обязательное требование - соответствие тематики выпускной квалификационной работы содержанию одного или нескольких профессиональных модулей. Государственный экзамен введен по усмотрению образовательной организации.

Дипломный проект направлен на систематизацию и закрепление знаний выпускников по специальности, а также определение уровня готовности выпускника к самостоятельной профессиональной деятельности. Тематика дипломных проектов определяется Колледжем. Перечень тем разрабатывается преподавателями и обсуждается на заседаниях методических комиссий отделений подготовки с участием председателя ГЭК. Выпускнику предоставляется право выбора темы дипломного проекта, в том числе предложения своей темы с необходимым обоснованием целесообразности ее разработки для практического применения. Тема дипломного проекта должна соответствовать содержанию одного или нескольких профессиональных модулей, входящих в образовательную программу среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Для подготовки дипломного проекта выпускнику назначается руководитель и при необходимости консультанты, оказывающие выпускнику методическую поддержку.

Закрепление за выпускниками тем дипломных проектов, назначение руководителей и консультантов осуществляется приказом.

2.2 Государственный экзамен проводится по совокупности профессиональных модулей ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования направлен на определение уровня освоения выпускником материала, предусмотренного учебным планом, и охватывает минимальное содержание данных профессиональных модулей, установленное ФГОС СПО по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

## **III. Подготовка проведения ГИА**

3.1. В целях определения соответствия результатов освоения выпускниками образовательной программы среднего профессионального образования требованиям ФГОС СПО по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» ГИА проводится ГЭК, создаваемой Колледжем.

ГЭК формируется из числа педагогических работников Колледжа и лиц, приглашенных из сторонних организаций, в том числе:

педагогических работников;

представителей организаций-партнеров, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Основными функциями ГЭК являются:

- оценка результатов освоения студентами образовательных программ среднего профессионального образования соответствующим требованиям федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования;
- принятие решения о присвоении квалификации по результатам государственной итоговой аттестации и выдача выпускнику соответствующего диплома о среднем профессиональном образовании;
- выработка рекомендаций и предложений по совершенствованию подготовки выпускников по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

3.2 Состав ГЭК утверждается приказом директора колледжа и действует в течение одного календарного года. В состав ГЭК входят председатель ГЭК, заместитель председателя ГЭК и члены ГЭК.

3.3 ГЭК возглавляет председатель, который организует и контролирует деятельность ГЭК, обеспечивает единство требований, предъявляемых к выпускникам. Председатель ГЭК утверждается не позднее 20 декабря текущего года на следующий календарный год (с 1 января по 31 декабря) по представлению колледжа министерством образования и науки Астраханской области, в ведении которого находится колледж.

Председателем ГЭК утверждается лицо, не работающее в колледже, из числа:

- руководителей или заместителей руководителей организаций, осуществляющих образовательную деятельность, соответствующую области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»;

- представителей работодателей или их объединений, организаций-партнеров, включая экспертов, при условии, что направление деятельности данных представителей соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

3.4 Директор колледжа (заместитель директора, педагогические работники) являются заместителем председателя ГЭК.

3.5 Секретарь назначается из числа сотрудников Колледжа, выполняет технические функции по организации и проведению работы ГЭК. Секретарь не является членом ГЭК.

3.6 К ГИА допускаются выпускники, не имеющие академической задолженности и в полном объеме выполнившие учебный план или индивидуальный учебный план.

3.7 На заседания ГЭК представляются следующие документы:

- приказ об утверждении председателя ГЭК;
- приказ об утверждении составов государственных экзаменационных комиссий и состава апелляционной комиссии;
- приказ об утверждении тем дипломных проектов;
- приказ о закреплении за студентами тем дипломных проектов;
- программа ГИА;
- книга протоколов заседания ГЭК;
- заключение председателя ГЭК о соблюдении процедурных вопросов;
- лист ознакомления с программой ГИА;
- образцы апелляционных заявлений (2 вида);
- приказ о допуске к защите дипломного проекта на Государственной экзаменационной комиссии;
- график прохождения ГИА;
- сведения об успеваемости студентов (итоговая сводная ведомость);
- зачетные книжки студентов.

3.8 ГИА выпускников не может быть заменена на оценку уровня их подготовки на основе текущего контроля успеваемости и результатов промежуточной аттестации.

3.9 Процедура подготовки проведения ГИА включает следующие организационные мероприятия (таблица 3.1):

№ п/п	Содержание деятельности	Сроки исполнения	Ответственные
1	Определение общей тематики, состава, объема и структуры дипломных проектов (работ)	Ноябрь 2023	Зав. отделением подготовки, методисты, преподаватели профильных дисциплин
2	Проведение собрания в группах «О государственной итоговой аттестации»	Ноябрь – Декабрь 2023	Зав. отделением подготовки, методисты
3	Определение индивидуальной тематики дипломных проектов (работ) студентов: - корректировка общей тематики дипломных проектов (работ) с учетом индивидуальных запросов; - подготовка проекта приказа об утверждении тематики дипломных проектов (работ); - объявление тематики дипломных проектов (работ) студентам для выбора; - предварительное закрепление тематики дипломных проектов (работ) за студентами по личным заявлениям студентов; - подготовка проекта приказа о закреплении тематики ВКР	Декабрь 2023	Зав. отделением подготовки, методисты, преподаватели профильных дисциплин
4	Подготовка и оформление бланков заданий на дипломные проекты (работы) и календарных графиков выполнения дипломных проектов (работ) для студентов Составление графика проведения консультаций по выполнению ВКР у руководителей ВКР Проведение организационных собрания в группах с выдачей задания и календарного графика на дипломный проект (работу)	Апрель 2024	Зав. отделением подготовки, методисты, руководители дипломных проектов (работ)
5	Проведение заседания педагогического совета о допуске выпускников к ГИА Подготовка проекта приказа об организации ГИА (допуске студентов к ГИА)	Апрель 2024	Зав. отделением подготовки
7	Организация консультаций по выполнению дипломных проектов (работ). Контроль за ходом выполнения дипломных проектов (работ) студентами.	Май-июнь 2024 по графику	Зав. отделением подготовки, руководителя дипломными проектами
8	Консультации к государственному экзамену	Июнь 2024	Зав. отделением подготовки, преподаватели профильных дисциплин
9	Подготовка проектов приказов о допуске студентов к ГИА на заседаниях ГЭК	Июнь 2024	Зав. Отделением подготовки
10	Выполнение задания государственного экзамена	Июнь 2024	Зав. отделением подготовки
11	Открытая защита дипломных проектов (работ)	Июнь 2024	Зав. отделением подготовки
12	Организация заседаний ГЭК. Подготовка аудитории и документов, представляемых на заседаниях ГЭК	Июнь 2024 по графику	Зав. отделением подготовки, секретарь ГЭК

Необходимым условием допуска к ГИА (защита дипломных проектов) является представление документов, подтверждающих освоение обучающимися общих и профессиональных компетенций при изучении теоретического материала и прохождении практики по каждому из основных видов профессиональной деятельности.

Для допуска к ГИА (защита дипломных проектов) студент предоставляет заместителю директора следующие документы:



- дипломный проект;
- отзыв руководителя дипломного проекта с оценкой;
- рецензию, оформленную рецензентом.

Колледж имеет право проводить предварительную защиту дипломных проектов. Предварительной защите предшествуют процедуры согласования дипломного проекта с руководителем, нормоконтролером. Руководитель дипломного проекта, нормоконтролер удостоверяют свое решение о готовности выпускника к защите дипломного проекта подписями на листах согласования пояснительной записки дипломного проекта.

Заместитель директора колледжа делает запись о допуске студента к защите дипломного проекта на титульном листе пояснительной записки дипломного проекта.

Допуск выпускника к защите дипломного проекта на заседании ГЭК осуществляется путем издания приказа директора колледжа.

Процедура подготовки проведения ГИА включает следующие этапы:

1 этап **Выполнение дипломного проекта** представлено в таблице 3.2

Таблица 3.2 Выполнение дипломного проекта (работы)

Вид контроля	Ответственный	Этап выполнения	Содержание выполнения	Период выполнения
Текущий (поэтапная проверка в ходе консультаций выполнения студентом дипломного проекта (работы) в соответствии с заданием)	Руководители дипломных проектов (работ)	Подготовка	Сбор, изучение и систематизация исходной информации, необходимой для разработки темы работы	с 19.04.2024 г. по 13.06.2024 г.
		Разработка	Решение комплекса профессиональных задач в соответствии с темой и заданием дипломной работы, разработка формы и содержания представления работы	
		Оформление	Оформление всех составных частей работы в соответствии с критериями установленными заданием и требованиями, подготовка презентации работы	

2 этап **Контроль за подготовкой к государственному экзамену студентов и оценка качества выполнения задания государственного экзамена**

Вид контроля	Ответственный	Содержание контроля	Период контроля
Текущий	Преподаватели спец. дисциплин и проф. модулей	Консультации к государственному экзамену	с 17.05.2024 по 24.05.2024
Итоговый	Зам. Директора	Выполнение задания государственного экзамена	03.06.2024 по 13.06.2024

#### IV. Проведение ГИА

##### 4.1 Дипломный проект

4.2.1 Дипломный проект предполагает самостоятельную подготовку (написание) выпускником проекта, демонстрирующего уровень знаний выпускника в рамках выбранной темы, а также сформиро-

ванность его профессиональных умений и навыков. Тема дипломного проекта соответствует содержанию одного или нескольких профессиональных модулей, входящих в образовательную программу среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»:

ПМ01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

ПМ 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов

Сформированная тематика дипломных проектов позволяет наиболее полно оценить уровень и качество подготовки выпускника в ходе решения и защиты им комплекса взаимосвязанных задач.

Тематика дипломных проектов для ГИА 2024 года:

Наименование темы дипломного проекта	Наименование профессиональных модулей
Анализ разработки и методов повышения нефтеотдачи низкопродуктивных пластов на Ново-Елховском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение технологии доперфорации хвостиков горизонтальных скважин для повышение выработки запасов на примере Ванкорского нефтегазового месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Техника и технология проведения ловильных работ на Щелкановском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ эффективности разработки Киняминского нефтяного месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Применение технологии установки цементных экранов при проведении ремонтно-изоляционных работ на Уренгойском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ увеличения приемистости нагнетательных скважин Ключевского месторождения с применением полимерных суспензий	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Разработка конструкции фонтанной арматуры для эксплуатации скважин с аномально высокими пластовыми давлениями	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ выработки запасов нефти и обоснование методов повышения нефтеотдачи на эксплуатационных объектах Вахского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ методов увеличения межремонтного периода насосного оборудования с применением современных технологий на эксплуатационных объектах Приобского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Применение современных систем управления работой трехрежимного скважинного клапана	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

для борьбы с песчаными пробками на Ярайнерском месторождении	ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ и выбор оптимальной технологии по борьбе с выносом песка на Западно-Сургутском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ разработки и комплексная проработка мероприятий по повышению нефтеотдачи на Приобском месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Техника и технология восстановления герметичности эксплуатационной колонны на Северо-Останинском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ текущего состояния разработки и выбор мероприятий по повышению эффективности эксплуатации фонда скважин месторождения имени Юрия Корчагина	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ применения комплексных методов для борьбы с высокой обводненностью продукции на месторождении Цветное	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Методы интенсификации добычи углеводородов и повышения коэффициента извлечения нефти пластов Федоровское месторождение	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Методы повышения эффективности эксплуатации скважин на Первомайском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Оценка эффективного подбора нефтепромыслового оборудования для повышение нефтеотдачи пластов на Тайлаковского нефтегазового месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Обоснование способов и режимов эксплуатации скважин на Майском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ состояния разработки и борьба с образованием гидратов на Средневилуйского газоконденсатного месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ разработки основных продуктивных пластов Правдинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ текущего состояния и перспективы повышения нефтеотдачи на Северо-Лабатьюганского нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ применения современных технологий водогазового воздействия на Столбовом месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Анализ технологий ограничения водопритока в добывающих скважинах, вызванных прямым сообщением с нагнетательными скважинами на Карайском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ и выбор мероприятий по повышению нефтеотдачи продуктивных пластов на Ульяновском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ эффективности применения физико-химических методов увеличения нефтеотдачи пласта на Ватьеганском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Оценка технического состояния и оптимизация оборудования для добычи нефти на Талаканском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Подбор и оптимизация режимов работы глубинного насосного оборудования для добычи нефти на Крапивинском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Комплексный подход при борьбе с асфальтосмолопарафиновыми отложениями на Казанском нефтегазоконденсатном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ современных технологических решений по оптимизации размещения скважин для повышения коэффициента извлечения нефти на Салымском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Современные подходы регулирования приемистости нагнетательных скважин и сохранения энергетического состояния продуктивного пласта Суторминского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ технологий водогазового воздействия на продуктивный пласт Убинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Восстановление и регулирование приемистости нагнетательных скважин ОАО «Башнефть-РН»	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение метода зарезки боковых стволов для эффективного восстановления бездействующего фонда скважин НГДУ «Лянторнефть»	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение технология газлифтного способа эксплуатации скважин на Правдинском месторождении в условиях повышенного обводнения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Особенности реализации газлифтной технологии эксплуатации скважин на примере Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ и интерпретация данных ГИС по выделению продуктивных пластов на Казанском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Технологические решения по ограничению обводнения продукции добывающих скважин на месторождения Линейное	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Применением «интеллектуальной» системы контроля притока на горизонтальных скважинах большой протяжённости на месторождения имени Ю. Корчагина	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Оценка эффективности применения технологии резки боковых стволов на дополнительные горизонты для повышения эффективности разработки Западно-Сугрутского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение минерализованных газонасыщенных пластовых вод для увеличения продуктивности пластов Ромашкинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Исследование работы и оптимизация конструкции клапанных узлов скважинных штанговых насосных установок на Ромашкинском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение современных геофизических методов и комплексов для построения профиля притока и оценки технического состояния газовой скважины Медвежьего месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ текущего состояния разработки Столбового нефтяного месторождения и оценка эффективности эксплуатации механизированного фонда скважин	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Эксплуатация скважин с применением технологии концентрических лифтовых колонн на Северо-Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Снижения пескопроявлений на месторождениях Каспийского моря за счет повышения эффективности крепления призабойной зоны пласта	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ и разработка комплекса мероприятий по предупреждению и ликвидации межколонных перетоков в эксплуатационных колоннах на нефтяных месторождениях Западной Сибири	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Техника и технология работ по ликвидации скважин различного назначения на примере Усть-Пурпейского лицензионного участка	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение технологии выравнивания профиля приемистости и использованием устройств контроля закачки воды для снижения обводненности пластового флюида на Федюшкинском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ и модернизация технологии резки боковых стволов на Федоровском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ формирования и технология борьбы с АСПО на скважинах Талаканского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Использованием технологии интеллектуального заканчивания на скважинах Усинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Применение избирательной системы заводнения слабывработанных обводненных пластов месторождений Нижневартовского свода	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Модернизация оборудования комплексной установки подготовки нефти в промысловых условиях на Ванкорском нефтегазовом в целях оптимизации режима работы оборудования	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Систематизация и оптимизация применения потокоотклоняющих технологий на Самотлорском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ текущего состояния и оптимизация работы малодобитных скважин на нефтяных месторождениях Западной Сибири	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ и выбор оптимального режима работы пласта ЯК-III-VII Ванкорского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Технология проведения ремонтно-изоляционных работ по пласту АВ4-5 Самотлорского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ способов и мероприятий по оптимизации работы с осложненным фондом добывающих нефтяных скважин Суторминского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ совершенствования добычи нефти с помощью струйных насосов на примере Краснотеннинского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Повышение эффективности разработки месторождений Западного склона Южно-Татарского свода (ЗС ЮТС) с трудноизвлекаемыми запасами высоковязкой нефти	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Повышение эффективности разработки месторождений в условиях высокой обводнённости пласта по технологии двух этапного управляемого гидроразрыва на примере пласта БВ-8 Повховского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ возможности применения скважинного винтового насоса на Карайском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Подбор фонтанной арматуры и специализированного оборудования для скважины с высоким содержанием механических примесей на Когалымском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Реализация мероприятий по повышению нефтеотдачи с применением технология перестрела и дострела на ранее не вскрытые нефтенасыщенные пропластки Повховского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ условий применения и конструкции безбалансирного станка-качалки	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Применение технологии катодной защиты обсадных колонн нефтяных скважин от коррозии на примере ПАО «Татнефть»	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

	ПМ 05. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ и совершенствование системы сбора и подготовки скважинной продукции с применением блочно - модульных добывающих комплексов на Юрубчено-Тохомском нефтегазоконденсатном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Подбор оборудования для эксплуатации скважин Ватъеганского месторождения винтовыми насосами	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Разработка мероприятий по сокращению бездействия фонда скважин на примере ЦДНГ №2 Самотлорского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

*Примечание:* защита дипломного проекта на заседании государственной экзаменационной комиссии должна сопровождаться демонстрацией мультимедийной презентацией, дополнительными наглядными пособиями, макетами, моделями и другим демонстрационным материалом.

4.2.2 Для обеспечения единства требований к дипломным проектам студентов устанавливаются общие требования к их составу, объему и структуре (Методические рекомендации).

4.2.3 Защита дипломных проектов проводится на открытых заседаниях ГЭК по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, с участием не менее двух третей ее состава, не считая членов экспертной группы. Заседания ГЭК проводятся в соответствии с годовым календарным графиком учебного процесса в период с 14.06.2024 г. по 27.06.2024 г. по графику:

- продолжительность одного заседания не более 6 часов;
- в течение одного заседания рассматривается защита не более 18 дипломных проектов;
- на защиту студентом дипломного проекта отводится до 20 минут;
- на государственный экзамен 70 мин.

Процедура защиты дипломного проекта включает:

- чтение секретарем отзыва и рецензии на выполненный дипломный проект;
- доклад студента (7-10 минут), в течение которых студент кратко освещает цель, задачи и содержание работы с обоснованием принятых решений. Доклад сопровождается мультимедиа презентацией и другими материалами;

- объяснения студента по замечаниям рецензента (при наличии);
- вопросы членов комиссии и ответы студента по теме дипломного проекта и профилю специальности.

4.2.4 Заседания ГЭК протоколируются секретарем и подписываются всем составом ГЭК. В протоколе записываются: оценка за каждый этап ГИА; присуждение квалификации; особые мнения комиссии. Решение об оценке за каждый этап ГИА, о присвоении квалификации принимается ГЭК, на закрытом совещании после окончания защиты всех назначенных на данный день работ. Решение принимается простым большинством голосов.

Решение ГЭК об оценке ГИА, о присвоении квалификации «Старший техник-технолог» по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» торжественно объявляется выпускникам председателем ГЭК в день защиты, сразу после принятия решения на закрытом совещании.

Структурными элементами дипломного проекта являются:

- титульный лист,
- бланк-задание,
- аннотация – 1 лист;
- введение – 1-2 листа;
- геологическая часть – 6 - 7 листов;
- технологическая часть – 17 – 19 листов;
- проектная часть 12 – 14 листов;

- организационная часть (техника безопасности в отношении рассматриваемого процесса; основы организации и планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях) – 8 – 10 листов;
- графическая часть (формат листа по усмотрению руководителя)
- заключение – 1 лист;
- список использованных источников – 1 лист;
- приложения (обязательно)
- календарный график
- рецензия (на бланке организации, предприятия)

Объём текстовой части выполненного задания (без приложения) должен составлять не более 55 страниц компьютерного текста формата А4.

#### 4.3 Государственный экзамен

4.3.1 Государственный экзамен проводится по совокупности профессиональных модулей ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования и направлен на определение уровня освоения выпускником материала, предусмотренного учебным планом, и охватывает минимальное содержание профессиональных модулей, установленное соответствующим ФГОС СПО по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

4.3.2 Государственный экзамен проводится до защиты дипломного проекта. Перед государственным экзаменом проводится консультирование обучающихся по вопросам, включенным в программу ГИА, в форме предэкзаменационных консультаций.

Экзаменационный билет государственного экзамена по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» включает в себя одновременно два вопроса теоретического характера и профессиональную задачу.

Перечень теоретических вопросов отражает содержание теоретических знаний в соответствии с федеральными государственными требованиями к минимуму содержания и уровню подготовки выпускника по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

На государственный экзамен вынесен следующий перечень вопросов

Наименование вопроса	Наименование дисциплины/профессионального модуля
Расскажите про свойства пластовых флюидов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про пластовое давление и температура.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите источники пластовой энергии и силы, действующие в залежи.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните уравнение притока жидкости к скважине.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните режимы работы залежи.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите нефтеотдачу при различных режимах. Понятия коэффициента охвата, вытеснения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните понятие системы разработки. Опишите исходные данные для проектирования разработки.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите стадии разработки, контроль и регулирование.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений



Объясните понятие эксплуатационного объекта и принципы его выделения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про неоднородность коллекторов. Виды неоднородности и методы ее изучения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните темп и порядок ввода скважин в разработку.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про виды исследований в процессе разработки и периодичность их проведения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните технологии одновременно-раздельной эксплуатации залежей на многопластовом месторождении и контроль за их выработкой.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните технологии исследование скважин на приток при установившемся режиме.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните технологии исследование скважин на приток при неустановившемся режиме.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про особенности разработки газовых месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про особенности разработки газоконденсатных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про основные показатели разработки газовых и газоконденсатных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните выбор системы разработки газовых и газоконденсатных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про сайклинг-процесс.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите систему разработки нефтяных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните законтурное, приконтурное и внутриконтурное заводнение.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Объясните блоковые системы заводнений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про требования к нагнетаемой воде и источники водоснабжения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про гидродинамические методы повышения нефтеотдачи.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про физико-химические методы повышения нефтеотдачи.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Расскажите про тепловые методы увеличения нефтеотдачи.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

Опишите классификацию залежей по фазовому состоянию сырья и соотношению запасов газа, нефти и конденсата.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите закономерности распределения компонентного состава. Коэффициент компонентоотдачи и методы его увеличения в газовых и газоконденсатных месторождениях.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите техногенные деформационные процессы, вызванные разработкой и эксплуатацией углеводородных залежей.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Какие мероприятия относятся к текущему и капитальному ремонту нефте- газовых скважин?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Что называется скважино-операцией?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие работы ведутся по направлению текущего ремонта скважин?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие работы ведутся по направлению капитального ремонта скважин?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие работы ведутся по направлению повышения нефтеотдачи пластов и производительности скважин?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Что входит в план работ по текущему и капитальному ремонту скважин, кем он утверждается и с кем согласовывается?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Как принято оценивать эффективность ремонта скважин?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Как классифицируется оборудование для текущего и капитального ремонтов скважин?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Что представляют из себя спуско-подъёмные операции на скважинах?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какова технология ведения спуско-подъёмных операций? Приведите краткое описание этого процесса.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Что представляют из себя технологические операции на скважинах?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие технологические операции на скважинах вам известны? Приведите примеры и краткое описание этих процессов.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какими методами возможно исправление негерметичности обсадных колонн в скважинах? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие устройства относятся к механизмам для автоматизации спуско-подъёмных операций? Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие устройства относятся к грузоподъёмному оборудованию для проведения спуско-подъёмных операций? Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие устройства относятся к наземному оборудованию для осуществления технологических операций? Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие устройства относятся к скважинному оборудованию и инструменту для осуществления технологических операций? Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Что входит в комплекс работ по подготовке скважины к ремонту? Опишите технологию глушения скважин и работы, связанные с подготовкой оборудования.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Какие виды осложнений характерны для скважин, эксплуатируемых фонтанным, газлифтным и механизированным способами? Назовите эти осложнения и дайте краткую характеристику.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какими способами ликвидируют песчаные пробки? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие методы используются для борьбы с образованием солей в скважинах? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие методы используются для борьбы с образованием АСПО в скважинах? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие методы используются для борьбы с образованием газогидратов в скважинах? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие методы используются для борьбы с образованием стойких высоковязких эмульсий? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие методы используются для борьбы с прихватами подъёмных труб? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Какие методы используются для борьбы с коррозией скважинного оборудования? Опишите их.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Как производится удаление воды с забоя газовых и газоконденсатных скважин? Опишите процесс.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Дайте описание технологической схеме капитального ремонта скважин, какие комплексы работ в неё входят?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Что входит в комплекс работ по обследованию и исследованию скважин? Что позволяют получить эти методы?	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Профессиональная задача носит комплексный характер и составлена на основе квалификационных требований к специалисту, отражает весь объем проверяемых практических умений по ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

Примеры практических заданий.

1. Выполнить работу по замене неисправного манометра на УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Обосновать на основании каких критериев производится подбор исправного манометра;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

2. Произвести внешний осмотр и дефектацию манометра на УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Обосновать на основании каких критериев производится решение о смене манометра;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

3. Выполнить работы по внешнему осмотру и ревизию штуцера на УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре УЭЦН;

- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;

- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

4. Произвести внешний осмотр и ревизию перепускного клапана на УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре УЭЦН;

- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;

- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

5. Произвести внешний осмотр и замер статического уровня жидкости на УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре УЭЦН;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

6. Произвести ввод данных и запуск УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при запуске УЭЦН;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

7. Произвести внешний осмотр и снять параметры работы со станции управления УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре УЭЦН;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

8. Произвести внешний осмотр и замер динамического уровня жидкости УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре УЭЦН;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

9. Произвести внешний осмотр и установить заданные параметры работы УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре УЭЦН;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

10. Произвести внешний осмотр и дефектацию фланцевых соединений на УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре фланцевых соединений;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

11. Выполнить работы по внешнему осмотру и замене фланцевой прокладки на задвижке трубопровода.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре трубопроводной арматуры;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

12. Произвести замену корпусного уплотнения на задвижке трубопровода.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре трубопроводной арматуры;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

13. Выполнить работу по замене сальниковой набивки задвижки трубопровода.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.

- Пояснить под каким углом относительно друг друга должна быть установлена сальниковая набивка;

- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

14. Выполнить работу по замене задвижки на трубопроводе.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Обосновать на основании каких критериев производится замена задвижки;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

15. Произвести внешний осмотр и замену приборов КИПиА на трубопроводе.

- Произвести внешний осмотр СИЗ.
- Обосновать на основании каких критериев производится подбор приборов КИПиА;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.

Не позднее чем за один месяц до начала ГИА заместителем председателя ГЭК разрабатывается ФОС ГИА и экзаменационные билеты, которые обсуждаются на заседании методической комиссии, подписываются председателем ГЭК и хранятся в месте, исключающем доступ заинтересованных лиц.

4.3.3 Государственный экзамен проводится устно на открытом заседании ГЭК. При проведении государственного экзамена экзаменуемому предоставляется 40 минут для подготовки ответа.

На вопросы экзаменационного билета обучающийся отвечает публично. Члены ГЭК вправе задавать дополнительные вопросы с целью выявления глубины знаний обучающегося по рассматриваемым темам. Продолжительность устного ответа на вопросы экзаменационного билета не должна превышать 30 минут.

При сдаче государственного экзамена в устной форме выпускнику выдается экзаменационный билет.

После проведения государственного экзамена экзаменационные билеты в качестве приложения к индивидуальному протоколу заседания Государственной экзаменационной комиссии находятся в оперативном хранении колледжа в течение пяти лет, после чего подлежат уничтожению согласно установленному в Колледже порядку.

4.3.4 Общими критериями оценки государственного экзамена являются:

- полнота и точность ответов;
- самостоятельность ответов;
- логическое изложение материала;
- отсутствие или наличие фактических ошибок и др.

4.3.5 Государственный экзамен проводится с использованием:

- Трехходовой кран
- Монтажка слесарная
- Зажим для удержания крышки сальникового устройства устьевого арматуры
- Газоанализатор
- Эхолот-динамограф
- Автоматизированная групповая замерная установка
- Устьевая арматура
- Станция управления ЭЦН.
- Площадка для обслуживания лубрикатора
- Лубрикатор
- Набор крючков для извлечения сальниковой набивки
- Скребок скважинный
- Полуавтоматическая установка депарафинизации скважин
- Задвижка ЗДШ.
- Волнометр

- Задвижка ЗКЛ
- Трубопровод металлический с фланцами под задвижки
- Компрессор
- Верстак для инструментов
- Аптечка

4.3.6 Результаты государственного экзамена сообщаются в день его проведения по окончании экзамена.

## **V. Оценивание результатов ГИА**

5.1 Результаты проведения ГИА (этапов ГИА) оцениваются с проставлением одной из отметок: «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно» - и объявляются в тот же день после оформления протоколов заседаний ГЭК.

5.2 Результаты оценивания защиты дипломного проекта выпускником фиксируются в опросном листе ГИА членов ГЭК оценками «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно».

Критерии оценок защиты дипломного проекта:

- оценка «5» (отлично) ставится, если тема дипломного проекта отличается актуальностью и новизной и представляет практическую значимость. В процессе выполнения дипломного проекта студент демонстрирует глубокие знания теоретического материала, проводит сравнительный анализ теоретико-практических исследований, вносит свои предложения по ликвидации недостатков и разрабатывает мероприятия по их устранению. Защита дипломного проекта осуществляется четко, последовательно. Студент подробно отвечает на вопросы членов комиссии;

- оценка «4» (хорошо) ставится, если тема дипломного проекта отличается актуальностью и новизной и представляет практическую значимость. При выполнении работы студент в полном объеме охватывает теоретические моменты исследования, однако в работе имеются неточности в подаче информации. Дипломный проект не содержит достаточного количества практических ситуаций. Защита дипломного проекта осуществляется обоснованно, четко и последовательно. При ответах на вопросы членов комиссии имеются неточности;

- оценка «3» (удовлетворительно) ставится, если в дипломном проекте отсутствует актуальность и новизна тематики. Практические элементы исследования освещены поверхностно. В работе отсутствует сравнительный анализ теоретических и практических исследований, не приводятся примеры из практики. Студент показывает слабую теоретическую подготовку. В сообщении студента имеются ошибки и неточности, ответы на дополнительные вопросы членов комиссии - неполные;

- оценка «2» (неудовлетворительно) ставится, если выполненный дипломный проект не соответствует заданной тематике, допущены грубые ошибки при изложении теоретического материала, отсутствуют практические аспекты исследования.

5.3 Результаты сдачи государственного экзамена определяются оценками «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно». Оценки «отлично», «хорошо», «удовлетворительно» означают успешную сдачу государственного экзамена.

Оценка «отлично» выставляется выпускнику, если он отвечает на поставленные вопросы в экзаменационном билете логично, последовательно, при этом дополнительные пояснения не требуются. Делает обоснованные выводы. Соблюдает нормы литературной речи. Ответ выпускника развернутый, уверенный, содержит четкие формулировки. Выпускник демонстрирует всестороннее систематическое и глубокое знание программного материала; владеет понятийным аппаратом; демонстрирует способность к анализу и сопоставлению различных подходов к решению заявленной в вопросе проблематики; подтверждает теоретические постулаты примерами из практики.

Оценка «хорошо» выставляется выпускнику, если он отвечает на поставленные вопросы систематизировано, последовательно и уверенно. Демонстрирует умение анализировать материал, однако не все его выводы носят аргументированный и доказательный характер. Соблюдает нормы литературной речи. Выпускник обнаруживает твердое знание программного материала; знание основных закономерностей и взаимосвязей между явлениями и процессами, способен применять знание теории к решению задач профессионального характера, однако допускает отдельные погрешности и неточности при ответе.

Оценка «удовлетворительно» выставляется выпускнику, если он при ответе в основном знает программный материал в объеме, необходимом для предстоящей работы по профессии. При этом допускает погрешности в ответе на вопросы. Приводимые им формулировки являются недостаточно четкими, в ответах допускаются неточности. Демонстрирует поверхностное знание вопроса, имеет затруднения с выводами, но очевидно понимание выпускником сущности основных категорий по рассматриваемым вопросам. Нарушений норм литературной речи практически не наблюдается.

Оценка «неудовлетворительно» выставляется выпускнику, если он при ответе обнаруживают значительные пробелы в знаниях основного программного материала; допускает принципиальные ошибки в ответе на вопросы экзаменационного билета. Материал излагает непоследовательно, не демонстрирует наличие системы знаний. Имеет заметные нарушения норм литературной речи.

Критерии оценивания практических занятий.

Оценка «отлично» выставляется выпускнику при безошибочном выполнении всех операций, допускается 1 ошибка и небольшие исправления, задание полностью выполнено.

Оценка «хорошо» выставляется выпускнику при безошибочном выполнении не менее 3/4 задания, выполнена большая часть от общего объема задания.

Оценка «удовлетворительно» выставляется выпускнику при правильном выполнении не менее 1/2 задания, выполнена большая часть от общего объема задания.

Оценка «неудовлетворительно» выставляется выпускнику в том случае, если задание не выполнено или выполнено менее половины от общего объема задания.

5.4 Оценка ГИА отражает в общем виде соответствие результатов освоения образовательной программы требованиям федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», формируется по результатам выполнения задания государственного экзамена и защиты дипломного проекта (работы). Членами ГЭК определяется оценка уровня сформированности общих и профессиональных компетенций выпускника.

5.5 В случае досрочного завершения ГИА выпускником по независящим от него причинам результаты ГИА оцениваются по фактически выполненной работе, или по заявлению такого выпускника ГЭК принимается решение об аннулировании результатов ГИА, а такой выпускник признается ГЭК не прошедшим ГИА по уважительной причине.

5.6 Решения ГЭК принимаются на закрытых заседаниях простым большинством голосов членов ГЭК, участвующих в заседании, при обязательном присутствии председателя комиссии или его заместителя. При равном числе голосов голос председательствующего на заседании ГЭК является решающим. Решение ГЭК оформляется протоколом, который подписывается председателем ГЭК, в случае его отсутствия заместителем ГЭК и секретарем ГЭК и хранится в архиве Колледжа.

5.7 Выпускникам, не прошедшим ГИА по уважительной причине, в том числе не явившимся для прохождения ГИА по уважительной причине (далее - выпускники, не прошедшие ГИА по уважительной причине), предоставляется возможность пройти ГИА, в том числе не пройденное аттестационное испытание (при его наличии), без отчисления из колледжа.

5.8 Выпускники, не прошедшие ГИА по неуважительной причине, в том числе не явившиеся для прохождения ГИА без уважительных причин (далее - выпускники, не прошедшие ГИА по неуважительной причине) и выпускники, получившие на ГИА неудовлетворительные результаты, могут быть допущены Колледжем для повторного участия в ГИА не более двух раз.

5.9 Дополнительные заседания ГЭК организуются в установленные Колледжем сроки, но не позднее четырех месяцев после подачи заявления выпускником, не прошедшим ГИА по уважительной причине.

5.10 Выпускники, не прошедшие ГИА по неуважительной причине, и выпускники, получившие на ГИА неудовлетворительные результаты, отчисляются из Колледжа и проходят ГИА не ранее чем через шесть месяцев после прохождения ГИА впервые.

Для прохождения ГИА выпускники, не прошедшие ГИА по неуважительной причине, и выпускники, получившие на ГИА неудовлетворительные результаты, восстанавливаются в колледже на период времени, установленный Колледжем самостоятельно, но не менее предусмотренного календарным учебным графиком для прохождения ГИА образовательной программой среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и

газовых месторождений»).

## **6. Порядок подачи и рассмотрения апелляций**

6.1 По результатам ГИА выпускник имеет право подать в апелляционную комиссию письменную апелляцию о нарушении, по его мнению, Порядка и (или) несогласии с результатами ГИА (далее - апелляция).

6.2 Апелляция подается лично выпускником или родителями (законными представителями) несовершеннолетнего выпускника в апелляционную комиссию колледжа.

Апелляция о нарушении Порядка подается непосредственно в день проведения ГИА, в том числе до выхода из центра проведения экзамена (ПРИЛОЖЕНИЕ).

Апелляция о несогласии с результатами ГИА подается не позднее следующего рабочего дня после объявления результатов ГИА (ПРИЛОЖЕНИЕ).

6.3 Апелляция рассматривается апелляционной комиссией не позднее трех рабочих дней с момента ее поступления.

6.4 Состав апелляционной комиссии утверждается Приказом одновременно с утверждением состава ГЭК.

Апелляционная комиссия состоит из председателя апелляционной комиссии, не менее пяти членов апелляционной комиссии и секретаря апелляционной комиссии из числа педагогических работников Колледжа, не входящих в данном учебном году в состав ГЭК. Председателем апелляционной комиссии может быть назначено лицо из числа руководителей или заместителей руководителей организаций, осуществляющих образовательную деятельность, соответствующую области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники, представителей организаций-партнеров или их объединений, включая экспертов, при условии, что направление деятельности данных представителей соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники, при условии, что такое лицо не входит в состав ГЭК.

6.5 Апелляция рассматривается на заседании апелляционной комиссии с участием не менее двух третей ее состава.

На заседание апелляционной комиссии приглашается председатель соответствующей ГЭК, а также главный эксперт при проведении ГИА в форме демонстрационного экзамена.

Выпускник, подавший апелляцию, имеет право присутствовать при рассмотрении апелляции.

Указанные лица должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность.

Рассмотрение апелляции не является передачей государственной итоговой аттестации.

6.6 Рассмотрение апелляции не является передачей ГИА.

6.7 При рассмотрении апелляции о нарушении Порядка апелляционная комиссия устанавливает достоверность изложенных в ней сведений и выносит одно из следующих решений:

- об отклонении апелляции, если изложенные в ней сведения о нарушениях Порядка не подтвердились и (или) не повлияли на результат ГИА;

- об удовлетворении апелляции, если изложенные в ней сведения о допущенных нарушениях Порядка подтвердились и повлияли на результат ГИА.

В последнем случае результаты проведения ГИА подлежат аннулированию, в связи с чем протокол о рассмотрении апелляции не позднее следующего рабочего дня передается в ГЭК для реализации решения апелляционной комиссии. Выпускнику предоставляется возможность пройти ГИА в дополнительные сроки, установленные колледжем без отчисления такого выпускника из колледжа в срок не более четырех месяцев после подачи апелляции.

6.8 В случае рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при защите дипломного проекта, секретарь ГЭК не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию дипломный проект, протокол заседания ГЭК.

В случае рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при сдаче государственного экзамена, секретарь ГЭК не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию протокол заседания ГЭК, письменные ответы выпускника (при их наличии).

6.9 В результате рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА апелляционная комиссия принимает решение об отклонении апелляции и сохранении результата ГИА либо об удовлетворении



апелляции и выставлении иного результата ГИА. Решение апелляционной комиссии не позднее следующего рабочего дня передается в ГЭК. Решение апелляционной комиссии является основанием для аннулирования ранее выставленных результатов ГИА выпускника и выставления новых результатов в соответствии с мнением апелляционной комиссии.

6.10 Решение апелляционной комиссии принимается простым большинством голосов. При равном числе голосов голос председательствующего на заседании апелляционной комиссии является решающим.

Решение апелляционной комиссии доводится до сведения подавшего апелляцию выпускника в течение трех рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии.

6.11 Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

6.12 Решение апелляционной комиссии оформляется протоколом, который подписывается председателем (заместителем председателя) и секретарем апелляционной комиссии и хранится в архиве Коллеж.

## **VII. Особенности проведения ГИА для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья, детей-инвалидов и инвалидов**

7.1 Для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья и выпускников из числа детей-инвалидов и инвалидов проводится ГИА с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких выпускников (далее - индивидуальные особенности).

7.2 При проведении ГИА обеспечивается соблюдение следующих общих требований:

- проведение ГИА для выпускников с ограниченными возможностями здоровья, выпускников из числа детей-инвалидов и инвалидов в одной аудитории совместно с выпускниками, не имеющими ограниченных возможностей здоровья, если это не создает трудностей для выпускников при прохождении ГИА;

- присутствие в аудитории, центре проведения экзамена тьютора, ассистента, оказывающих выпускникам необходимую техническую помощь с учетом их индивидуальных особенностей (занять рабочее место, передвигаться, прочитать и оформить задание, общаться с членами ГЭК, членами экспертной группы);

- пользование необходимыми выпускникам техническими средствами при прохождении ГИА с учетом их индивидуальных особенностей;

- обеспечение возможности беспрепятственного доступа выпускников в аудитории, туалетные и другие помещения, а также их пребывания в указанных помещениях (наличие пандусов, поручней, расширенных дверных проемов, лифтов, при отсутствии лифтов аудитория должна располагаться на первом этаже, наличие специальных кресел и других приспособлений).

7.3 Дополнительно при проведении ГИА обеспечивается соблюдение следующих требований в зависимости от категорий выпускников с ограниченными возможностями здоровья, выпускников из числа детей-инвалидов и инвалидов:

а) для слепых:

- задания для выполнения, а также инструкция о порядке ГИА, комплект оценочной документации, задания демонстрационного экзамена оформляются рельефно-точечным шрифтом по системе Брайля или в виде электронного документа, доступного с помощью компьютера со специализированным программным обеспечением для слепых, или зачитываются ассистентом;

- письменные задания выполняются на бумаге рельефно-точечным шрифтом по системе Брайля или на компьютере со специализированным программным обеспечением для слепых, или надиктовываются ассистенту;

- выпускникам для выполнения задания при необходимости предоставляется комплект письменных принадлежностей и бумага для письма рельефно-точечным шрифтом Брайля, компьютер со специализированным программным обеспечением для слепых;

б) для слабовидящих:

- обеспечивается индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс;

- выпускникам для выполнения задания при необходимости предоставляется увеличивающее устройство;

- задания для выполнения, а также инструкция о порядке проведения государственной аттестации оформляются увеличенным шрифтом;

в) для глухих и слабослышащих, с тяжелыми нарушениями речи:

- обеспечивается наличие звукоусиливающей аппаратуры коллективного пользования, при необходимости предоставляется звукоусиливающая аппаратура индивидуального пользования;

- по их желанию государственный экзамен может проводиться в письменной форме;

г) для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата (с тяжелыми нарушениями двигательных функций верхних конечностей или отсутствием верхних конечностей):

- письменные задания выполняются на компьютере со специализированным программным обеспечением или надиктовываются ассистенту;

- по их желанию государственный экзамен может проводиться в устной форме;

д) также для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья и выпускников из числа детей-инвалидов и инвалидов создаются иные специальные условия проведения ГИА в соответствии с рекомендациями психолого-медико-педагогической комиссии (далее - ПМПК), справкой, подтверждающей факт установления инвалидности, выданной федеральным государственным учреждением медико-социальной экспертизы (далее - справка).

8.3 Выпускники или родители (законные представители) несовершеннолетних выпускников не позднее чем за 3 месяца до начала ГИА подают в колледж письменное заявление о необходимости создания для них специальных условий при проведении ГИА (ПРИЛОЖЕНИЕ) с приложением копии рекомендаций ПМПК, а дети-инвалиды, инвалиды - оригинала или заверенной копии справки, а также копии рекомендаций ПМПК при наличии.

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
«АСТРАХАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ КОЛЛЕДЖ»

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКЗАМЕН**

заседания Государственной экзаменационной комиссии  
по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024г.

С \_\_ час. \_\_ мин. До \_\_ час. \_\_ мин.

студент	
билет №	

Вопросы:

Вопрос №1

---

Краткий ответ

---



---

Вопрос №2	

Краткий ответ

---



---

Ответ на задачу

---



---



---



---

Дополнительные вопросы:

Вопрос № 1

---

Краткий ответ

---



---

Вопрос №2

---

Краткий ответ

---



---

Признать, что студент \_\_\_\_\_ сдал государственный экзамен с оценкой \_\_\_\_\_

Особое мнение членов Государственной экзаменационной комиссии:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ (ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ) ГЭК \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

СЕКРЕТАРЬ \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Астраханский государственный политехнический колледж  
МЕХАНИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ**

**ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ**

обучающихся группы РЭМ-441 курса V

**Профессия/Специальность:** 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

**Форма обучения:** очная

**Год проведения государственной итоговой аттестации:** 2024год

Настоящим подтверждается, что с Программой государственной итоговой аттестации, требованиями к выпускным квалификационным работам, критериями оценки знаний, правом на каникулы после ГИА по личному заявлению, размещенными в электронной информационно-образовательной среде ознакомлены следующие обучающиеся:

№ п/п	Ф.И.О. обучающегося	Дата	Подпись обучающегося
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
13.			
14.			
15.			
16.			
17.			
18.			
19.			
21.			
22.			
23.			
24.			
25.			

Лист ознакомления составлен «    декабря 2023г.

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ СТУДЕНТОВ ГРУППЫ \_\_\_\_\_**

Член ГЭК

Ф.И.О. студента	Государственный экзамен	Защита дипломного проекта			
	Вопрос, анализ ответа	Тема	Вопрос, анализ ответа	Оценка	
				ДП	Гос.экзамен

Образец заявления о возможности прохождения государственной итоговой аттестации по уважительной причине в дополнительные сроки

Директору ГБПОУ АО «АГПК»

Жигульской О.П.

студента (ки) \_\_\_\_\_ курса, группы \_\_\_\_\_

специальности \_\_\_\_\_

очной формы обучения

\_\_\_\_\_  
(ФИО участника ГИА)

\_\_\_\_\_  
(контактный телефон)

Заявление

Прошу Вас предоставить мне возможность пройти государственную итоговую аттестацию в связи с уважительной причиной моего отсутствия на государственной итоговой аттестации по графику в дополнительные сроки.

Документ, подтверждающий уважительность причины, прилагается.

Участник ГИА \_\_\_\_\_ (ФИО)

(подпись)

Дата \_\_\_\_\_

Образец заявления о повторном прохождении ГИА в связи с получением неудовлетворительного результата

Директору ГБПОУ АО «АГПК»

Жигульской О.П.

студента (ки) \_\_\_\_ курса, группы \_\_\_\_\_

специальности \_\_\_\_\_

очной формы обучения

\_\_\_\_\_  
(ФИО участника ГИА)

Заявление

Я, \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(ФИО участника ГИА)

обучающийся/обучающаяся \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(название образовательной организации)

прошу повторно допустить меня к сдаче выпускной квалификационной работы в форме \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(защиты ВКР)

в связи с получением неудовлетворительного результата.

Контактный телефон \_\_\_\_\_

Участник ГИА

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

Дата \_\_\_\_\_

СОГЛАСОВАНО:

Председатель ГЭК по проведению

ГИА по образовательным программам СПО

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_г.

Образец заключения председателя ГЭК о соблюдении процедурных вопросов при проведении защиты ВКР

**Министерство образования и науки Астраханской области**  
**Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение**  
**Астраханской области «Астраханский государственный политехнический колледж»**

**Заключение**  
**председателя государственной экзаменационной комиссии о соблюдении процедурных**  
**вопросов при проведении**  
**защиты выпускной квалификационной работы (ВКР)**

по направлению подготовки (специальности) \_\_\_\_\_  
 направленности (профилю) образования \_\_\_\_\_,  
 проводимой « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в ГБПОУ АО «АГПК».

Данные проведенной экспертизы:

1. Соответствие сроков проведения защиты ВКР срокам, предусмотренным учебным планом и графиком учебного процесса (календарным учебным графиком) \_\_\_\_\_.  
 (соответствует/ не соответствует)
2. Обеспечение единства требований, предъявляемых ко всем защищающимся, и условий для объективной оценки качества освоения выпускниками соответствующей ОП \_\_\_\_\_.  
 (соблюдено/ не соблюдено)
3. Наличие необходимого оборудования и материала для ответа \_\_\_\_\_.  
 (в наличии / отсутствует)
4. Соблюдение Программы государственной итоговой аттестации \_\_\_\_\_.  
 (соблюдено/ не соблюдено)
5. Ведение видеосъемки \_\_\_\_\_.  
 (велась / не велась)
6. Другое \_\_\_\_\_.
7. Заключение: процедура проведения защиты ВКР \_\_\_\_\_.  
 (не была нарушена / была нарушена)

Председатель комиссии \_\_\_\_\_  
 (ФИО, подпись)

Дата \_\_\_\_\_



## Образец отчета о работе ГЭК

**Министерство образования и науки Астраханской области**  
**Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение**  
**Астраханской области «Астраханский государственный политехнический колледж»**

**О Т Ч Е Т**

**о работе государственной экзаменационной комиссии (ГЭК)**

по направлению подготовки (специальности) \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ (код, наименование)

направленности (профилю) образования \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ (наименование)

Отделение \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ (наименование)

Защита выпускных квалификационных работ (ВКР) проводилась: «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., с \_\_\_\_ часов до \_\_\_\_\_ часов в аудитории № \_\_\_\_ учебного корпуса № \_\_\_\_, находящегося по адресу:

Состав ГЭК согласно приказу № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

1.

2...

К защите было представлено \_\_\_\_ ВКР обучающихся очной формы, \_\_\_\_\_ – очно-заочной формы, \_\_\_\_\_ – заочной формы.

На защите были представлены ВКР следующей тематики:

*(перечислить укрупненные группы тем)*

1.

2.....

Представленные ВКР выполнялись на материалах предприятий *(указать сферу деятельности, отрасль)*.

Основные базы практик выпускников:

*(перечислить основные предприятия, на которых выпускники проходили практику)*

1.

2....

ВКР специалистов / магистрантов прошли рецензирование у ведущих работников организаций *(указать сферу деятельности, отрасль)*.

Оценивая представленные ВКР, государственная экзаменационная комиссия отмечает следующие достоинства *(перечислить достоинства ВКР)* и недостатки *(перечислить недостатки ВКР)*.

Государственная экзаменационная комиссия рекомендует *(указать рекомендации для дальнейшей работы кафедр при выполнении обучающимися ВКР)*.

Итоговые сведения по защите ВКР представлены в Приложении 1.

Председатель ГЭК \_\_\_\_\_ (дата, подпись, Ф.И.О.)

Зав. отделением \_\_\_\_\_ (дата, подпись, Ф.И.О.)

Секретарь ГЭК \_\_\_\_\_ (дата, подпись, Ф.И.О.)

### Результаты защиты выпускной квалификационной (дипломной) работы

по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

№ п/п	Показатели	Всего		Форма обучения			
				очная		заочная	
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1.	Допущены к защите дипломной работы						
2.	На защиту вышли						
3.	Защитили работу с оценкой «отлично»						
4.	Защитили работу оценкой «хорошо»						
5.	Защитили работу с оценкой «удовлетворительно»						
6.	Средний балл						

### Характеристика выпускных квалификационных работ

по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

№ п/п	Показатели	Всего		Форма обучения			
				очная		заочная	
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1.	Окончили образовательное учреждение						
2.	Допущены к защите						
3.	Принято к защите выпускных квалификационных работ						
4.	Защищено выпускных квалификационных работ						
5.	Количество выпускных квалификационных работ, выполненных:						
5.1.	По темам, предложенным студентами						

5.2.	По заявкам организаций, учреждений						
5.3.	В области поисковых исследований						
6.	Количество выпускных квалификационных работ, рекомендованных:						
6.1.	к опубликованию						
6.2.	к внедрению						

### Результаты выпуска по специальности

по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

№ п/п	Показатели	Всего		Форма обучения			
				очная		заочная	
		КОЛ-ВО	%	КОЛ-ВО	%	КОЛ-ВО	%
1.	Окончили образовательное учреждение СПО						
2.	Количество дипломов с «отличием»						
3.	Количество дипломов с оценками «отлично» и «хорошо»						
4.	Количество выданных академических справок						

Образец заявления о предоставлении каникул после прохождения государственной итоговой аттестации

Директору ГБПОУ АО «АГПК»  
О. П. Жигульской

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. обучающегося)

адрес: \_\_\_\_\_

телефон: \_\_\_\_\_

Заявление

Я, \_\_\_\_\_, обучающийся в ГБПОУ АО «Астраханский государственный политехнический колледж», руководствуясь ч. 17 ст. 59 Федерального закона от 29.12.2012 N 273-ФЗ "Об образовании в Российской Федерации", прошу предоставить мне каникулы с "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г. по "\_\_\_" \_\_\_\_\_ г. после прохождения итоговой аттестации по основной профессиональной образовательной программе \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Образец заявления на утверждение темы выпускной квалификационной работы

Зав.механическим отделением

О.В.Колтуновой

студента гр. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу утвердить мне тему выпускной квалификационной работы

\_\_\_\_\_  
(указать форму ВКР)

\_\_\_\_\_  
(название темы работы)

Подпись студента \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Рассмотрено на заседании МК

\_\_\_\_\_  
Протокол №\_\_ от «\_\_»\_\_ 202\_\_ г.

Методист \_\_\_\_\_

(подпись) (ФИО)

**СОГЛАСОВАНО:**

Зав.механическим отделением

\_\_\_\_\_/ О.В.Колтунова

«\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Форма заявления об апелляции о нарушении порядка проведения ГИА

В апелляционную комиссию \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (наименование образовательной организации)

по специальности/профессии среднего профессионального образования \_\_\_\_\_

обучающегося \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (ФИО)

\_\_\_\_\_ ,  
 (имя, отчество (при наличии))  
 курс \_\_\_\_, форма обучения \_\_\_\_\_  
 проживающего по адресу \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ,  
 контактный телефон \_\_\_\_\_  
 E-mail: \_\_\_\_\_

АПЕЛЛЯЦИОННОЕ ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу апелляционную комиссию рассмотреть мою апелляцию о нарушении порядка проведения государственной итоговой аттестации.

Содержание претензии:

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Указанный факт существенно затруднил для меня прохождение государственного итогового испытания, что может привести к необъективной оценке результатов обучения.

Прошу рассмотреть апелляцию:  – в моем присутствии (и/или в присутствии моего представителя (для несовершеннолетнего обучающегося));  – без меня, моего представителя.

Дата \_\_\_\_\_

Подпись: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (расшифровка подписи с указанием фамилии и инициалов)

Апелляцию принял

Дата: « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 мин.

Время: \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_

Должность ФИО (полностью)

(подпись)

Форма заявления об апелляции о несогласии с результатами ГИА

В апелляционную комиссию \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(наименование образовательной организации)  
по специальности среднего профессионального образования \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ обучающегося  
\_\_\_\_\_ (фамилия)  
\_\_\_\_\_ (имя, отчество (при наличии))  
Курс \_\_\_\_\_, форма обучения \_\_\_\_\_  
Проживающего по адресу \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ Контактный телефон \_\_\_\_\_  
E-mail: \_\_\_\_\_

АПЕЛЛЯЦИОННОЕ ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу апелляционную комиссию рассмотреть выставленные мне результаты защиты выпускной квалификационной работы/государственного экзамена (нужное подчеркнуть), так как считаю, что оценка « \_\_\_\_\_ » выставлена мне неверно.

Обоснование претензии:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Прошу рассмотреть апелляцию: -  в моем присутствии (и/или в присутствии моего представителя (для несовершеннолетнего обучающегося)  - без меня, моего представителя.

Дата \_\_\_\_\_

Подпись: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

(расшифровка подписи с указанием фамилии и инициалов)

Апелляцию принял

Дата: « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Время: \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин.

Должность \_\_\_\_\_ ФИО (полностью) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_

Образец заявления о необходимости создания специальных условий при проведении государственных аттестационных испытаний

Директору ГБПОУ АО «АГПК» Жигульской О.П.

от \_\_\_\_\_  
(фамилия обучающегося)

\_\_\_\_\_,  
(имя, отчество)

курс \_\_\_\_\_, форма обучения \_\_\_\_\_  
специальность \_\_\_\_\_

контактный телефон \_\_\_\_\_

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу создать для меня следующие специальные условия при проведении государственных аттестационных испытаний.

При проведении **государственного экзамена** мне необходимы следующие специальные условия:

- увеличение продолжительности экзамена (указать да/нет): \_\_\_\_\_
- присутствие ассистента на экзамене (указать да/нет): \_\_\_\_\_
- использование специальных технических устройств на экзамене (указать да/нет): \_\_\_\_\_

При проведении **защиты выпускной квалификационной работы** мне необходимы следующие специальные условия:

- увеличение продолжительности защиты (указать да/нет): \_\_\_\_\_
- присутствие ассистента на защите (указать да/нет): \_\_\_\_\_
- использование специальных технических устройств на экзамене (указать да/нет): \_\_\_\_\_

К заявлению прилагаю:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(подпись)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.