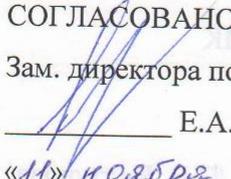


Министерство образования и науки Астраханской области
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение
Астраханской области «Астраханский государственный политехнический колледж»

СОГЛАСОВАНО:

Зам. директора по ООД и СВ

 Е.А. Кузнецова

«11» ноября 2025 года

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ГБПОУ АО «АПК»

 О.П. Жигульская

«12» ноября 2025 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, 2025 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 № 4 от «05» 11 2025 г

Председатель МК

 /О.В. Колтунова/

на заседании Педагогического совета

Протокол № 3 от «11» 11 2025 г.

Председатель ПС  О.П. Жигульская

Содержание

I. Пояснительная записка

II Паспорт программы ГИА

III. Форма и сроки ГИА.

IV. Условия подготовки и проведения ГИА

V. Проведение ГИА

5.1 Государственный экзамен

5.2 Дипломный проект

5.2.1 Требования к дипломному проекту

5.2.2 Защита и оценивание дипломных проектов

VI. Оценивание результатов ГИА

VII. Порядок подачи и рассмотрения апелляций

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

1. Общие положения

1.1. 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.

Государственная итоговая аттестация по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» является подготовка и защита выпускной квалификационной работы (дипломного проекта).

Государственный экзамен введен по усмотрению образовательной организации.

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

1.2. 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.
- Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов.

1.3. 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 2025-2026 учебный год для обучающихся группы РЭМ-4109, РЭМ 4209 очной формы обучения.

1.4. 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».

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

1.6. 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.

1.7. 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».

1.8. Не допускается взимание платы с обучающихся за прохождение ГИА.

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

1.10. 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 Паспорт программы ГИА

2.1 Профессия / специальность СПО	21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»
(код, наименование)	
2.2 ФГОС СПО	
Федеральный государственный образовательный стандарт среднего профессионального образования по профессии / специальности	
21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»	
(код, наименование)	
утвержденный приказом	Минобнауки России 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»	
(реквизиты документа)	
2.3 Квалификация	Техник-технолог
(наименование)	
2.4 Срок получения СПО по программе	3г 10 мес
(временной период)	
2.5 Итоговые образовательные результаты по программе	
21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»	
(наименование)	
Профессиональные компетенции	
Вид 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.	
Вид деятельности	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.	
Вид деятельности	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.	
Общие компетенции	
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.	

III. Форма и сроки 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».

IV. Условия подготовки и проведения ГИА

4.1. 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».

4.2 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.

4.3 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».

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

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

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

4.7 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.

4.8 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 2025	Зав. отделением подготовки, методисты, преподаватели профильных дисциплин
2	Проведение собрания в группах «О государственной итоговой аттестации»	Ноябрь – Декабрь 2025	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 2025	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	Апрель 2026	Зав. отделением подготовки, методисты, руководители дипломных проектов (работ)

	Проведение организационных собрания в группах с выдачей задания и календарного графика на дипломный проект (работу)		
5	Проведение заседания педагогического совета о допуске выпускников к ГИА Подготовка проекта приказа об организации ГИА (допуске студентов к ГИА)	Апрель 2026	Зав. отделением подготовки
7	Организация консультаций по выполнению дипломных проектов (работ). Контроль за ходом выполнения дипломных проектов (работ) студентами.	Май-июнь 2026 по графику	Зав. отделением подготовки, руководителя дипломными проектами
8	Консультации к государственному экзамену	Июнь 2026	Зав. отделением подготовки, преподаватели профильных дисциплин
9	Подготовка проектов приказов о допуске студентов к ГИА на заседаниях ГЭК	Июнь 2026	Зав. Отделением подготовки
10	Выполнение задания государственного экзамена	Июнь 2026	Зав. отделением подготовки
11	Открытая защита дипломных проектов (работ)	Июнь 2026	Зав. отделением подготовки
12	Организация заседаний ГЭК. Подготовка аудитории и документов, представляемых на заседаниях ГЭК	Июнь 2026 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 по организации образовательной деятельности и сетевому взаимодействию 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 по организации образовательной деятельности и сетевому взаимодействию 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	Руководители дипломных	Подготовка	Сбор, изучение и систематизация исходной информации, необходимой для разработки темы работы	с 20.04.2026 г. по 13.06.2026 г.

ходе консультаций выполнения студентом дипломного проекта (работы) в соответствии с заданием)	проектов (работ)	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 18.05.2026 по 23.05.2026
Итоговый	Зам. Директора	Выполнение задания государственного экзамена	15.06.2026 по 27.06.2026

V. Проведение ГИА

5.1. Государственный экзамен

5.1 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».

5.2 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
1. Опишите конструкцию колонной головки.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
2. Объясните технологическую схему процесса стабилизации нефти горячей сепарацией и	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
однократной конденсацией широкой газовой фракции.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

3. Охарактеризуйте осушку газа жидкими поглотителями (абсорбентами).	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
4.Опишите способ эксплуатации газоконденсатных скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
5. Объясните технологическую схему комплексной подготовки нефти с применением гидроциклона	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
6. Охарактеризуйте метод «мокрого» отделения пыли из газа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
7.Охарактеризуйте фонтанную арматуру тройникового и крестового типа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
8. Классифицируйте механические методы разрушения нефтяных эмульсий.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
9. Опишите метод «сухого» отделения пыли из газа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
10.Перечислите методы борьбы с пескопроявлением при эксплуатации газовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
11. Классифицируйте системы сбора нефти и газа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
12. Опишите подготовку природного газа на промысле к транспортировке.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
13.Объясните принцип установления технологического режима работы газовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
14. Охарактеризуйте реагенты-деэмульгаторы, применяемые для разрушения нефтяных эмульсий.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
15. Опишите способы предупреждения образования гидратов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
16.Перечислите методы борьбы с обводнением при эксплуатации газовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
17. Опишите деэмульгирование под действием электрического поля.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
18. Охарактеризуйте одоризацию	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
19.Объясните схему нефтегазосбора на морских месторождениях.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
20. Классифицируйте расходомеры.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
21. Охарактеризуйте очистку газа от сероводорода и углекислого газа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

22.Объясните принцип действия схемы одновременно-раздельной эксплуатации скважин «насос-насос» с применением штанговых скважинных насосов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
23. Охарактеризуйте технологическую схему термохимической установки обезвоживания нефти.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
24. Опишите технологическую схему по подготовке сточных вод открытого типа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
25.Дайте характеристику методам увеличения дебита скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
26. Опишите установку для измерения дебита при групповом сборе.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
27. Охарактеризуйте осушку газа твердыми поглотителями (адсорбентами).	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
28.Опишите нормативно-техническую документацию в добыче нефти и газа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
29. Объясните схему сбора и подготовки продукции на промысле.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
30. Охарактеризуйте технологическую схему по подготовке сточных вод закрытого типа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
31.Классифицируйте трубопроводы.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
32. Опишите ремонтно-изоляционные работы.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
33.Перечислите схемы газосборных коллекторов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
34. Охарактеризуйте прокладку трубопроводов в сейсмических районах.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
35.Опишите электрохимическую коррозию металлов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
36. Охарактеризуйте прокладку переходов трубопроводов через водные преграды.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
37.Опишите факторы коррозионного разрушения трубопроводов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
38. Охарактеризуйте причины ликвидации скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
39.Изложите технические способы защиты от коррозии.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

40. Охарактеризуйте требования, применяемые при прокладке трубопроводов подземным способом в малопересеченной местности.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
41.Опишите подъемные сооружения и механизмы для ремонта скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
42.Изложите факторы, влияющие на образования парафиновых отложений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
43. Охарактеризуйте виды работ, относящиеся к текущему и капитальному ремонтам скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
44.Перечислите мероприятия по охране окружающей среды при эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
45.Объясните понятие и виды скважин. Требования к конструкции скважины. Типовые конструкции забоев скважины.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
46.Объясните условия фонтанирования. Энергия на забое.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
47.Перечислите преимущества и недостатки, область применения газлифтной эксплуатации. Принцип действия газлифта.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
48. Расскажите о борьбе с вредными влияниями газа, песка на работу штангового насоса	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
49.Охарактеризуйте монтаж и эксплуатацию УЭЦН.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
50. Охарактеризуйте струйные насосные установки: принцип действия, область применения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
51. Объясните исследование газовых скважин. Установление режима работы скважины. Норма отбора газа из скважин и пластов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
52. Опишите схемы одновременно-раздельной эксплуатации скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
53. Дайте понятие особенности нефтегазосбора. Схема нефтегазосбора.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
54.Поясните совершенствование методов борьбы с неполадками в работе скважины, оборудованной штанговой насосной установкой.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
55.Поясните исследование газовых скважин методом установившихся режимов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
56.Объясните гидравлический разрыв пласта, как метод увеличения проницаемости призабойной зоны скважины.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
57. Дать понятие что такое гидропескоструйная перфорация, как метод увеличения дебита скважины.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
58.Объяснить технику безопасности и охрану труда при текущем и капитальном ремонте скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

59. Охарактеризуйте образование жидкостных и гидратных пробок в газопроводах.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
60. Классифицируйте установки для измерения дебитов при групповом сборе.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
61.Опишите ремонт скважин, оборудованных штанговыми насосами.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
62.Поясните что такое скважина и как их можно классифицировать.Как конструктивно выглядит нефтегазовая скважина?	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
63. Классифицируйте работы по подземному ремонту нефтяных и газовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
64.Перечислите мероприятия, относящиеся к текущему и капитальному ремонтам нефте- газовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
65.Дайте определение скважино-операций.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
66.Перечислите работы по направлению текущего ремонта скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
67.Перечислите работы по направлению капитального ремонта скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
68.Перечислите работы по направлению повышения нефтеотдачи пластов и производительности скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
69.Поясните что входит в план работ по текущему и капитальному ремонту скважин, кем он утверждается и с кем согласовывается?	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
70.Оцените эффективность ремонта скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
71.Классифицируйте оборудование для текущего и капитального ремонтов скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
72.Дать понятие спуско-подъёмных операций на скважинах.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
73.Охарактеризуйте технологию ведения спуско-подъёмных операций. Приведите краткое описание этого процесса.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
74.Дать понятие технологических операций на скважинах.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
75.Перечислите технологические операции на скважинах. Приведите примеры и краткое описание этих процессов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
76.Расскажите про устройства, относящиеся к инструменту для проведения спуско-подъёмных операций. Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
77.Расскажите про устройства, относящиеся к механизмам для автоматизации спуско-подъёмных операций. Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

78.Расскажите про устройства, относящиеся к грузоподъёмному оборудованию для проведения спуско-подъёмных операций. Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
79.Расскажите про устройства, относящиеся к наземному оборудованию для осуществления технологических операций. Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
80.Расскажите про устройства, относящиеся к скважинному оборудованию и инструменту для осуществления технологических операций. Опишите их назначение и конструкцию.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
81.Поясните что входит в комплекс работ по подготовке скважины к ремонту? Опишите технологию глушения скважин и работы, связанные с подготовкой оборудования.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
82.Классифицируйте виды осложнений характерных для скважин, эксплуатируемых фонтанным, газлифтным и механизированным способами. Назовите эти осложнения и дайте краткую характеристику.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
83.Перечислите способы ликвидации песчаных пробок. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
84.Перечислите методы, используемые для борьбы с образованием солей в скважинах. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
85.Перечислите методы, используемые для борьбы с образованием АСПО в скважинах. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
86.Перечислите методы, используемые для борьбы с образованием газогидратов в скважинах. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
87.Перечислите методы для борьбы с образованием стойких высоковязких эмульсий. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
88.Объясните методы для борьбы с прихватами подъёмных труб. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
89.Назовите методы для борьбы с коррозией скважинного оборудования. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
90.Дать понятие удаления воды с забоя газовых и газоконденсатных скважин. Опишите процесс.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
91.Дайте описание технологической схеме капитального ремонта скважин. Какие комплексы работ в неё входят?	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
92.Опишите комплекс работ по обследованию и исследованию скважин. Что позволяют получить эти методы?	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
93.Объясните методы исправления негерметичности обсадных колонн в скважинах. Опишите их.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
94.Дать определение основной цели проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах. Какими методами они ведутся?	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

95.Объясните технологию ведения ловильных работ в скважинах и извлечения прихваченных труб.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
96.Дать определение понятию возврата скважины на выше- или нижележащий горизонт. Какие способы эксплуатации пластов существуют?	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
97.Перечислите работы в скважинах при их ремонте с применением элементов бурения. Охарактеризуйте эти работы.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
98.Перечислите методы воздействия на призабойную зону пласта в целях повышения нефтеотдачи. Дайте краткое описание этих методов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
99.Дайте описание способам освоения скважин после их ремонта. Приведите краткое описание каждого из этих способов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
100.Дать понятие процесса консервации, расконсервации и ликвидации нефтегазовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
101.Перечислите способы эксплуатации нефтегазовых скважин на шельфовых и морских территориях.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
102.Перечислите осложнения производства скважинных ремонтных работ на водном пространстве.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
103.Перечислите виды осложнений характерных для шельфовых и морских нефтегазовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
104.Рассказать о способах применяемых для защиты элементов платформ от коррозии в морских условиях.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
105.Опишите влияние сложных гидрометеорологических условий на ведение скважинных ремонтных работ на море.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
106.Классифицируйте виды нагрузок действующие на морские нефтегазопромысловые сооружения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите отличие ремонтных работ с плавучих средств от ремонта скважин на суше.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
108.Расскажите об особенностях освоения скважин на море.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
109.Выполните условно консервацию, расконсервацию и ликвидацию морских скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
110.Перечислите требования к экологичности ведения скважинных ремонтных работ в шельфовой и морской зонах.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Назовите основные стадии разработки месторождения и приведите график динамики показателей разработки месторождения во времени.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Расскажите технологию пароциклической обработки скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Назовите основные методы и способы контроля за разработкой месторождения. Объясните понятие о геолого-технических мероприятиях по повышению эффективности разработки и эксплуатации месторождения (участка, залежи).	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Расскажите о технологии кислотной обработки призабойной зоны пласта. Опишите оборудование и реагенты, применяемые для проведения кислотной обработки.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите теоретические основы технологии гидроразрыва пласта (ГРП). Назовите современные технологии ГРП, применяемые на месторождениях нефти и газа.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Назовите известные вам осложнения при эксплуатации газовых скважин и перечислите методы борьбы с ними.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите основные элементы оборудования установок гибких насосно-компрессорных труб (ГНКТ). Расскажите о применении этих установок на месторождениях нефти и газа.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Расскажите о комбинированных технологиях интенсификации притока флюида к скважине.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Дайте краткую характеристику основных методов промысловых исследований скважин, и назовите определяемые параметры.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Перечислите основные физико-химические характеристики пластовых флюидов (нефти, газа, конденсата, воды). Расскажите об методах лабораторных исследований проб флюида.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Назовите элементы конструкции скважин, законченных строительством, и основные требования, предъявляемые к конструкции скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Поясните понятие о техническом состоянии скважин. Дайте определение трубного, затрубного и межколонных пространств скважины.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Дайте характеристику совершенного и несовершенного вскрытия пласта. Назовите основные виды конструкции забоев скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Назовите основные методы вторичного вскрытия пласта. Дайте краткую характеристику технологии и оборудования для проведения гидродескоструйной перфорации.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Расскажите, в чем заключается промысловый контроль технологических параметров эксплуатационных скважин на месторождениях нефти и газа.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите конструкцию и подземное оборудование газовых скважин. Расскажите об особенностях эксплуатации газовых (газоконденсатных) скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Объясните понятие об изоляционном комплексе скважины и назовите известные вам способы восстановления герметичности скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Перечислите геофизические методы контроля технического состояния скважин и дайте их краткую характеристику.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Назовите известные вам осложнения при эксплуатации нефтяных скважин и перечислите методы борьбы с ними.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Перечислите основные категории фонда скважин месторождения. Охарактеризуйте систему управления эксплуатационным фондом скважин.	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.

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.

5.3 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.

5.4 Общими критериями оценки государственного экзамена являются:

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

5.5 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.
- Волномер
- Задвижка ЗКЛ
- Трубопровод металлический с фланцами под задвижки
- Компрессор
- Верстак для инструментов
- Аптечка

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

5.2 Дипломный проект

5.2.1 Требования к дипломному проекту

5.2.1 Дипломный проект предполагает самостоятельную подготовку (написание) выпускником проекта, демонстрирующего уровень знаний выпускника в рамках выбранной темы, а также сформированность 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 2026 года:

Наименование темы дипломного проекта	Наименование профессиональных модулей
1. Техника и технология увеличения добычи нефти на Первомайском 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
2. Борьба с гидратообразованием при эксплуатации газовых скважин на примере месторождения Узловое.	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
3. Борьба с асфальтосмолопарафиновыми отложениями на Степановском 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
4. Анализ методов предотвращения асфальтосмолопарафиновых отложений при добыче, транспортировке и хранении нефти на месторождении имени В.Филановского.	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
5. Технология проведения контроля технического состояния нефтепровода на месторождении имени В.Филановского.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
6. Особенности бурения и эксплуатации горизонтальных и наклонно-направленных скважин на месторождении имени В.Грайфера.	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
7. Борьба с осложнениями при эксплуатации скважин Федоровского 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
8. Особенности эксплуатации скважин на месторождении Медвежье.	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
9. Мероприятия по увеличению дебита скважин на Астраханском газоконденсатном 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

10. Контроль технического состояния промышленного оборудования Астраханского газоконденсатного 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
11. Применение радиографического контроля сварных швов промышленного оборудования на примере Астраханского газоконденсатного 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
12. Технология проведения внутренних осмотров сосудов, работающих под давлением на примере Астраханского газоконденсатного 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
13. Технология добычи нефти на Ярегском 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
14. Осложнения при эксплуатации скважин Краснотенинского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
15. Выбор технологических режимов эксплуатации скважин Мастахского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
16. Борьба с осложнениями в добывающих скважинах оборудованных ШСНУ на Степановском месторождении.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
17. Анализ работы системы закрытого дренажа месторождения имени В. Филановского	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
18. Анализ работы системы открытого дренажа месторождения имени В. Филановского	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
19. Анализ работы системы подачи метанола месторождения имени В. Филановского	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
20. Анализ работы системы подачи ингибитора коррозии месторождения имени В. Филановского	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
21. Анализ работы системы пенотушения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
22. Анализ работы системы пожаротушения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
23. Анализ работы разрядной системы	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
24. Анализ работы газлифтной системы	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
25. Анализ эффективности эксплуатации скважин на месторождении Избербаш, находящемся на поздней стадии разработки.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

26.Методы ограничения водопритока на примере Ромашкинского 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
27.Увеличение нефтеотдачи пластов на примере Лудошурского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
28.Проведение ремонтно-изоляционных работ в скважинах на примере Покачевского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
29.Анализ эффективности ГТМ по интенсификации добычи на Ельниковском нефтяном месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
30.Снижение обводненности добывающих скважин на примере Ванкорского 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
31.Интенсификация притока к горизонтальным скважинам для карбонатных коллекторов на примере Куюмбинского НГКМ.	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
32.Анализ эффективности системы заводнения на примере Ватъеганского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
33.Газлифтная добыча нефти на месторождении Южно-Сургутское	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
34.Технология фонтанной добычи нефти на примере Ромашкинского 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
35.Анализ условий притока нефти к скважинам на месторождениях Татарстана"	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
36.Одновременно-раздельная добыча нефти и газа на месторождении Русское	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
37.Анализ эффективности проведения ГРП на Майском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
38.Перспективы развития месторождения 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
39.Анализ применения технологий добычи нефти на Мессояхской группе месторождений	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
40.Анализ оценки текущего состояния выработки запасов Средне-Нюрольского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
41.Анализ состояния разработки месторождения Приразломная.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

42. Технологические решения при исследовании скважин на месторождении Одопту-море	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
43. Применение методов увеличения нефтеотдачи пластов на Ромашкинское нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
44. Выбор методов увеличения нефтеотдачи пластов на Даниловском нефтегазоконденсатном месторождении.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
45. Поддержание пластового давления путём закачки воды на примере Уршакского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
46. Выбор методов борьбы с гидратообразованием на Медвежьем газовом 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
47. Технологические мероприятия по повышению эффективности разработки Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
48. Технологические мероприятия по повышению дебита скважин механическими методами на примере Ванкорского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
49. Выбор оборудования и определения эксплуатационных параметров УСЦН на Рославольском месторождении.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
50. Особенности разработки нефтяных месторождений в условиях большого количества водоносных горизонтов на примере Малышевского 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
51. Анализ технико – технических мероприятий по восстановлению герметичности эксплуатационных колонны на Южно-Приобском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
52. Анализ мероприятий по увеличению производительности механизированного фонда добывающих скважин с большим содержанием механических примесей на месторождениях Западной Сибири	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
53. Исследование методов увеличения добычи нефти на месторождениях Чукотского автономного округа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
54. Совершенствование системы заводнения на нефтяном месторождении Архангельское в Татарстане	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
55. Технология исследования и диагностики межколонных давлений на шельфовом месторождении Приразломное	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

56. Особенности применения дистанционно – волнового воздействия на продуктивные пласты, как метод увеличения нефтеотдачи на Ельниковском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
57. Анализ методов интенсификации притока нефти к скважинам из малопроницаемых пластов на Приобском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
58. Анализ эффективности методов исследования эксплуатационных скважин Нижне-Квакчикского 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
59. Применение комплексной технологии селективной водоизоляции на скважинах Астраханского ГКМ.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
60. Повышение эффективности эксплуатации газовых скважин на примере Петровско-Благодарненского месторождения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
61. Особенности ликвидации скважин на Астраханском ГКМ	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
62. Эффективность применения методов повышения нефтеотдачи пласта на Приобском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
63. Технология проведения подземного ремонта скважин Уренгойского месторождения с использованием установки гибких насосно-компрессорных труб.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
64. Конструктивные особенности и подземное оборудование эксплуатационных скважин Верхневеличанского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
65. Анализ эффективности применения технологии вторичного вскрытия пласта (ГПП) на скважинах Смольниковского 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.

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

5.2.2 Защита и оценивание дипломных проектов

5.2.2.1 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 15.06.2026 г. по 27.06.2026 г. по графику:

- продолжительность одного заседания не более 6 часов;
- в течение одного заседания рассматривается защита не более 25 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.

5.2.3 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.

Темы дипломного проекта определяются образовательной организацией и должны отвечать современным требованиям развития высокотехнологичных отраслей науки, техники, производства, экономики, культуры и образования, иметь практико-ориентированный характер.

Обучающемуся предоставляется право выбора темы дипломного проекта, в том числе предложения своей тематики с необходимым обоснованием целесообразности ее разработки для практического применения. Перечень тем разрабатывается преподавателями образовательных организаций и обсуждается на заседаниях профильных методических комиссий образовательной организации с участием председателей ГЭК. Целесообразно перечень тем согласовывать с представителями работодателей или их объединений по профилю подготовки выпускников в рамках профессиональных модулей.

Для подготовки дипломного проекта студенту назначается руководитель.

Дипломный проект должна иметь актуальность, новизну и практическую значимость и выполняться, по возможности, по предложениям (заказам) предприятий, организаций, инновационных компаний, высокотехнологичных производств или образовательных организаций.

Структурными элементами дипломного проекта являются:

- титульный лист,
- бланк-задание,
- 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)

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

Список использованных источников отражает перечень источников, которые использовались при написании дипломного проекта (не менее 20), составленный в следующем порядке:

- Федеральные законы (в очередности от последнего года принятия к предыдущим);
- указы Президента Российской Федерации (в той же последовательности);
- постановления Правительства Российской Федерации (в той же очередности);
- иные нормативные правовые акты;

- иные официальные материалы (резолуции-рекомендации международных организаций и конференций, официальные доклады, официальные отчеты и др.);
- монографии, учебники, учебные пособия (в алфавитном порядке);
- иностранная литература;
- интернет-ресурсы.

Дипломный проект подлежит рецензированию.

Внешнее рецензирование дипломного проекта проводится с целью обеспечения объективности оценки труда выпускника. Выполненные квалификационные работы рецензируются специалистами по тематике дипломного проекта из государственных органов власти, сферы труда и образования, научно-исследовательских институтов и др.

Образовательная организация после ознакомления с отзывом руководителя и рецензией решает вопрос о допуске обучающегося к защите и передает дипломный проект в ГЭК. Процедура передачи определяется локальным нормативным актом образовательной организации.

VI. Оценивание результатов ГИА

6.1 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.

6.2 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.

6.3 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 обнаруживает 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.

6.4 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.

6.5 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.

6.6 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.

6.7 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.

6.8 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.

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

6.10 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».

VII. Порядок подачи и рассмотрения апелляций

7.1 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).

7.2 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).

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

7.4 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.

7.5 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.

7.6. Рассмотрение апелляции не является передачей ГИА.

7.7 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.

7.8 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).

7.9 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.

7.10 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.

7.11 Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

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

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

8.1 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).

8.2 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).

8.3 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).

8.4 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»

«__» _____ 2026г.

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-4109 курса V

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

Форма обучения: очная

Год проведения государственной итоговой аттестации: 2026год

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 2025г.

Примеры практических задания.

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.

16. Выполнить дефектацию приборов КИПиА на трубопроводе.

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

17. Произвести внешний осмотр и дефектацию запорной арматуры на трубопроводе.

- 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 с соблюдением ОТ и ТБ.
18. Произвести внешний осмотр и дефектацию элементов задвижки на трубопроводе.
- 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 с соблюдением ОТ и ТБ.
19. Произвести внешний осмотр и дефектацию трубопроводной арматуры
- 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 с соблюдением ОТ и ТБ.
20. Выполнить работы по замене ремней на УШГН.
- Произвести внешний осмотр СИЗ.
 - Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре ремней;
 - При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
 - Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.
21. Выполнить работы по замене уплотнения СУСГ на УШГН.
- Произвести внешний осмотр СИЗ.
 - Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре СУСГ;
 - При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
 - Работы выполнять исправным инструментом с соблюдением ОТ и ТБ.
22. Произвести внешний осмотр и дефектацию ремней на УШГН.
- Произвести внешний осмотр СИЗ.
 - Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре ремней;
 - При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
 - Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.
23. Произвести внешний осмотр и дефектацию уплотнения СУСГ на УШГН.
- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
 - Объяснить какие основные правила техники безопасности должны соблюдаться при внешнем осмотре СУСГ;
 - При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
 - Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

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

Директору ГБПОУ АО «АПК»

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.