

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

«21» 11 2022 года

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ГБПОУ АО «АПК»

О.П. Жигульская

2022 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»

(углубленная подготовка)

Срок обучения – 4 года 10 месяцев

Форма обучения очная

Астрахань, 2022 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 № 6 от «03» 11 2022 г

Председатель МК


_____ /О.В. Колтунова/

на заседании Педагогического совета

Протокол № 4 от «04» 11 2022г.

Председатель ПС  /О.П. Жигульская

Содержание

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

1. Общие положения

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

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

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

- Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.
- Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.
- Организация деятельности коллектива исполнителей.
- Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов.
- Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих.

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

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

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

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

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

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

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

ОК 7. Ставить цели, мотивировать деятельность коллектива исполнителей, организовывать и контролировать их работу с принятием на себя ответственности за результат выполнения заданий.

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

ОК 9. Быть готовым к смене технологий в профессиональной деятельности.

Старший техник-технолог должен обладать профессиональными компетенциями, соответствующими видам деятельности.

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

ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.

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

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

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

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

ПМ 02. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

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

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.

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

ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

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

ПМ 03. Организация деятельности коллектива исполнителей.

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

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

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

ПМ 04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов.

ПК 4.1. Определять методы воздействия различными агентами на пласт и призабойную зону пласта в зависимости от геолого-физических параметров.

ПК 4.2. Определять технологическую эффективность работ по увеличению нефтеотдачи пластов.

ПК 4.3. Получать информацию для анализа и расчета эффективности проведения работ.

ПК 4.4. Принимать участие в испытании опытных образцов оборудования и материалов, отработки новых технологических режимов.

ПМ 05. Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих.

ПК 5.1. Осуществлять подготовку оборудования для добычи нефти и газа к текущему подземному ремонту.

ПК 5.2. Проводить техническое обслуживание оборудования для добычи нефти и газа.

ПК 5.3. Участвовать в подготовке оборудования для добычи нефти и газа к текущему подземному ремонту

ПК 5.4 Принимать участие в техническом обслуживании оборудования для добычи нефти и газа.

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

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

1. Федеральный закон «Об образовании в Российской Федерации» от 29.12.2012 № 273-ФЗ;
2. Приказ Минпросвещения РФ от 08.11.2021 №800 «Об утверждении порядка проведения Государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования»;
3. Приказ Минпросвещения РФ от 24.08.2022 №762 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования»
4. Приказ Минобрнауки РФ от 12.05.2014 N 482 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»;
5. Приказ Министерства просвещения РФ от 17 марта 2020 г. № 103 «Об утверждении временного порядка сопровождения реализации образовательных программ начального общего, основного общего, среднего общего образования, образовательных программ среднего

профессионального образования и дополнительных общеобразовательных программ с применением электронного обучения и дистанционных образовательных технологий»;

6. Письмо Министерства образования и науки РФ от 20 июля 2015 г. N 06-846 «О направлении методических рекомендаций»;

7. Письмо Минпросвещения России от 07.09.2022 № 05-1566 «О направлении информации по вопросам организации и проведения ГИА в 2023 году»;

8. Письмо Минпросвещения России от 19.10.2022 г. № 05-1813 «О направлении информации по вопросам организации и проведения ГИА СПО в 2023 году»;

9. Календарный график учебного процесса на 2022-2023 учебный год для обучающихся группы РЭМ-541, РЭМ 542, РЭМ 543 очной формы обучения.

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

Выпускникам и лицам, привлекаемым к проведению ГИА, во время ее проведения запрещается иметь при себе и использовать средства связи, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4.12 Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования», утвержденного приказом Минпросвещения России от 08.11.2021 № 800.

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

Не допускается взимание платы с обучающихся за прохождение ГИА.

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

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

II. Формы ГИА

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

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

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

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

2.2 Государственный экзамен проводится по совокупности профессиональных модулей ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования направлен на определение уровня

освоения выпускником материала, предусмотренного учебным планом, и охватывает минимальное содержание данных профессиональных модулей, установленное ФГОС СПО по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

III. Подготовка проведения ГИА

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

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

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

Основными функциями ГЭК являются:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.7 На заседания ГЭК представляются следующие документы:

- приказ об утверждении председателя ГЭК;
- приказ об утверждении составов государственных экзаменационных комиссий и состава апелляционной комиссии;
- приказ об утверждении тем дипломных проектов;
- приказ о закреплении за студентами тем дипломных проектов;

- программа ГИА;
- книга протоколов заседания ГЭК;
- заключение председателя ГЭК о соблюдении процедурных вопросов;
- лист ознакомления с программой ГИА;
- образцы апелляционных заявлений (2 вида);
- приказ о допуске к защите дипломного проекта на Государственной экзаменационной комиссии;
- график прохождения ГИА;
- сведения об успеваемости студентов (итоговая сводная ведомость);
- зачетные книжки студентов.

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

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

№ п/п	Содержание деятельности	Сроки исполнения	Ответственные
1	Определение общей тематики, состава, объема и структуры дипломных проектов (работ)	Ноябрь 2022	Зав. отделением подготовки, методисты, преподаватели профильных дисциплин
2	Проведение собрания в группах «О государственной итоговой аттестации»	Ноябрь – Декабрь 2022	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 2022	Зав. отделением подготовки, методисты, преподаватели профильных дисциплин
4	Подготовка и оформление бланков заданий на дипломные проекты (работы) и календарных графиков выполнения дипломных проектов (работ) для студентов Составление графика проведения консультаций по выполнению ВКР у руководителей ВКР Проведение организационных собрания в группах с выдачей задания и календарного графика на дипломный проект (работу)	Апрель 2023	Зав. отделением подготовки, методисты, руководители дипломных проектов (работ)
5	Проведение заседания педагогического совета о допуске выпускников к ГИА Подготовка проекта приказа об организации ГИА (допуске студентов к ГИА)	Апрель 2023	Зав. отделением подготовки
7	Организация консультаций по выполнению дипломных проектов (работ). Контроль за ходом выполнения дипломных проектов (работ) студентами.	Май-июнь 2023 по графику	Зав. отделением подготовки, руководителя дипломными проектами
8	Консультации к государственному экзамену	Июнь 2023	Зав. отделением подготовки, преподаватели профильных дисциплин

9	Подготовка проектов приказов о допуске студентов к ГИА на заседаниях ГЭК	Июнь 2023	Зав. Отделением подготовки
10	Выполнение задания государственного экзамена	Июнь 2023	Зав. отделением подготовки
11	Открытая защита дипломных проектов (работ)	Июнь 2023	Зав. отделением подготовки
12	Организация заседаний ГЭК. Подготовка аудитории и документов, представляемых на заседаниях ГЭК	Июнь 2023 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 учебно-производственной работе 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 учебно-производственной работе 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 (позапная проверка в ходе консультаций выполнения студентом дипломного проекта (работы) в соответствии с заданием)	Руководители дипломных проектов (работ)	Подготовка	Сбор, изучение и систематизация исходной информации, необходимой для разработки темы работы	с 20.04.2023 г. по 14.06.2023 г.
		Разработка	Решение комплекса профессиональных задач в соответствии с темой и заданием дипломной работы, разработка формы и содержания представления работы	
		Оформление	Оформление всех составных частей работы в соответствии с критериями установленными заданием и требованиями, подготовка презентации работы	

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

Вид контроля	Ответственный	Содержание контроля	Период контроля
Текущий	Преподаватели спец. дисциплин и проф. модулей	Консультации к государственному экзамену	с 18.05.2023 по 21.05.2023
Итоговый	Зам. Директора по УПР	Выполнение задания государственного экзамена	01.06.2023 по 11.06.2023

IV. Проведение ГИА

4.1 Дипломный проект

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

ПМ04. 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 2023 года:

Наименование темы дипломного проекта	Наименование профессиональных модулей
Эксплуатация фонда механизированных скважин на примере Южно-Черемшанского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ состояния разработки на Урманском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ технологий борьбы с асфальтосмолопарафинистыми отложениями на Ванкорском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Оценка эффективности проведения соляно-кислотных обработок в процессе эксплуатации скважин на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ эффективности проведения гидроразрыва пласта на Рыбальном нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ эффективности применения повторного гидроразрыва пласта на Вынгапурском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов

Подготовка и эксплуатация скважин оборудованных УЭЦН на Тевлинско-Русскинском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ эффективности проведения гидроразрыва пласта на Игольско-Таловом нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ технологий вскрытия продуктивного пласта на Смольниковском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Интенсификация притока на примере Астраханского газоконденсатного месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Техника и технология интенсификации притока на эксплуатационных скважинах Уренгойского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ осложненного фонда добывающих скважин на Пуглалымском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ эффективности применяемых методов повышения нефтеотдачи и интенсификации притока жидкости на Нурском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Подготовка скважин к текущему ремонту на Самотлорском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Технология проведения текущего ремонта скважин на месторождении им. Филановского	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Интенсификация притока на примере Мишкинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Технология проведения ремонтно-изоляционных работ на Самотлорском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Подготовка скважин к текущему ремонту на месторождении им. Филановского	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.05 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих
Эксплуатация месторождения им. В. Филановского наклонно-направленными и горизонтальными скважинами	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ эффективности эксплуатации установок электроцентробежных насосов	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

на Средне-Нюрольском нефтяном месторождении	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Эксплуатация оборудования, применяемого при гидравлическом разрыве пласта Самотлорского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Проведение гидравлического разрыва пласта на Приобском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ мероприятий по снижению обводненности добывающих скважин на Западно-Малобалыкском нефтяном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Технико-технологические решения по повышению нефтеотдачи из низкопроницаемых коллекторов Южно-Приобского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ причин отказов и оптимизация работы установок электроцентробежных насосов на скважинах Родникового месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ причин отказов и пути оптимизации работы механизированного фонда скважин Ванкорского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ состояния и пути совершенствования системы разработки Ерсубайкинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Исследование и совершенствование системы извлечения остаточных запасов нефти на месторождении Узень	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Технико-технологические решения по повышению нефтеотдачи малодебитных скважин на Шингинском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Анализ эффективности системы разработки и технико-технологические решения по оптимизации добычи нефти на Архангельском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Методы борьбы с асфальтосмолопарафиновыми отложениями на газонефтяном месторождении "Восточное Даги"	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Анализ и перспективы применения технологии парагравитационного дренирования с целью интенсификации добычи сверхвязкой нефти, на примере Ашальчинского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Оптимизация фонтанирующего фонда скважин при разработке нефтяных оторочек на примере Юрубчено-Тохомского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Техника и технология газлифтного способа эксплуатации скважин на Самотлорском нефтегазовом месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Анализ методов повышения нефтеотдачи пластов на Поточном месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Восстановление дебита скважины промывкой песчаных пробок в условиях Вахского месторождения	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.04. Участие в исследовании скважин для определения эффективности технологических процессов, увеличения нефтеотдачи пластов
Оценка эффективности системы поддержания пластового давления на Кулешовском месторождении	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

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

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

4.2.3 Защита дипломных проектов проводится на открытых заседаниях ГЭК по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, с участием не менее двух третей ее состава, не считая членов экспертной группы. Заседания ГЭК проводятся в соответствии с годовым календарным графиком учебного процесса в период с 15.06.2023 г. по 28.06.2023 г. по графику:

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

Процедура защиты дипломного проекта включает:

- чтение секретарем отзыва и рецензии на выполненный дипломный проект;
- доклад студента (7-10 минут), в течение которых студент кратко освещает цель, задачи и содержание работы с обоснованием принятых решений. Доклад сопровождается мультимедиа презентацией и другими материалами;
- объяснения студента по замечаниям рецензента (при наличии);
- вопросы членов комиссии и ответы студента по теме дипломного проекта и профилю специальности.

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

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

Структурными элементами дипломного проекта являются:

- титульный лист,
- бланк-задание,
- аннотация – 1 лист;
- введение – 1-2 листа;
- геологическая часть – 6 - 7 листов;
- технологическая часть – 17 – 19 листов;
- проектная часть 12 – 14 листов;
- организационная часть (техника безопасности в отношении рассматриваемого процесса; основы организации и планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях) – 8 – 10 листов;

- графическая часть (формат листа по усмотрению руководителя)
- заключение – 1 лист;
- список использованных источников – 1 лист;
- приложения (обязательно)
- календарный график
- рецензия (на бланке организации, предприятия)

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

4.3 Государственный экзамен

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

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

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

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

На государственный экзамен вынесен следующий перечень вопросов

Наименование вопроса	Наименование дисциплины/профессионального модуля
Опишите условия залегания нефти и природного газа в земной коре.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проведите сравнительный анализ геофизических методов исследований скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте геофизические методы контроля технического состояния скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Сравните системы и технологии разработки месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проанализируйте процесс моделирования разработки нефтяных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите разработку нефтяных месторождений при естественных режимах.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите разработку нефтяных месторождений с применением заводнения.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проанализируйте физико-химические методы разработки нефтяных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проведите анализ тепловых методов разработки нефтяных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

Опишите разработку нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений и пластов с аномальными свойствами.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите разработку газовых и газоконденсатных месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте проектирование и регулирование разработки месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проанализируйте технику безопасности и охрану труда при разработке нефтяных и газовых месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте основные моменты охраны окружающей среды и недр при разработке нефтяных и газовых месторождений.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проанализируйте подготовку скважин к эксплуатации и освоение нефтяных и газовых пластов.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте основные моменты фонтанной добычи нефти.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте основные моменты газлифтной добычи нефти.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте основные моменты добычи нефти штанговыми насосами.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте основные моменты бесштанговой эксплуатации скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте основные особенности добычи газа и конденсата.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Проанализируйте основные моменты раздельной добычи нефти и газа из двух и более пластов одной скважиной.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите особенности добычи в условиях болот, морей и затопляемых территорий.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Классифицируйте методы воздействия на пласт и призабойную зону скважины.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите особенности нормативно-технической документации в добычи нефти и газа.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите процесс сбора и внутрипромысловый транспорт скважинной продукции.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите трубопроводные системы.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте современные методы измерения продукции скважины.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Опишите основные моменты ремонта скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

Проанализируйте охрану окружающей среды и недр при эксплуатации нефтяных и газовых скважин.	ПМ.01. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
Охарактеризуйте плотности и вязкости нефтепродуктов.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите принцип действия, классификацию и область применения объемных насосов.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите принцип действия, классификацию и область применения динамических насосов.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Объясните принцип работы и термодинамические условия работы поршневого компрессора.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите основные системы газомотокомпрессора.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте оборудование ствола скважины, законченной бурением.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте оборудование фонтанных скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите принцип работы газлифтного подъемника.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте оборудование газлифтных скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите принципиальную схему скважинной штанговой насосной установки для добычи нефти.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Сравните балансирные и безбалансирные станки-качалки.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите скважинные штанговые насосы, их типы и конструкция.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте материалы для изготовления штанг и муфт.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте насосно-компрессорные трубы.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите устьевое оборудование СШНУ.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите конструкцию канатной подвески станка-качалки.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите правила эксплуатации штанговых насосов.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите конструкции погружных центробежных насосов.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите конструкцию погружного электродвигателя.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Опишите конструкцию оборудования устья скважин в установках ЭЦН.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте компоновки погружного агрегата электровинтовой насосной установки.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте гидропоршневые насосные установки.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

Охарактеризуйте установки погружных центробежных насосов для поддержания пластового давления (УЭЦП).	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Классифицируйте виды ремонта и операций в скважинах.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте противовыбросовое оборудование.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте оборудование, применяемое для вращения инструмента.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте установки для исследования и производства скважинных работ, их назначение, конструкция, технические характеристики.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте оборудование для замера продукции скважин.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте оборудование для отделения нефти от газа и свободной воды.	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
Охарактеризуйте плотности и вязкости нефтепродуктов.	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.

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

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

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

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

4.3.4 Общими критериями оценки государственного экзамена являются:

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

4.3.5 Государственный экзамен проводится с использованием:

- Трехходовой кран
- Монтажка слесарная
- Зажим для удержания крышки сальникового устройства устьевого арматуры
- Газоанализатор
- Эхолот-динамограф
- Автоматизированная групповая замерная установка
- Устьевая арматура
- Станция управления ЭЦН.

- Площадка для обслуживания лубрикатора
- Лубрикатор
- Набор крючков для извлечения сальниковой набивки
- Скребок скважинный
- Полуавтоматическая установка депарафинизации скважин
- Задвижка ЗДШ.
- Волнометр
- Задвижка ЗКЛ
- Трубопровод металлический с фланцами под задвижки
- Компрессор
- Верстак для инструментов
- Аптечка

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

V. Оценивание результатов ГИА

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

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

Критерии оценок защиты дипломного проекта:

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

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

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

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

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

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

Оценка «хорошо» выставляется выпускнику, если он отвечает на поставленные вопросы систематизировано, последовательно и уверенно. Демонстрирует умение анализировать материал, однако не все его выводы носят аргументированный и доказательный характер. Соблюдает нормы литературной речи. Выпускник обнаруживает твёрдое 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 объёме, 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 объёма задания.

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

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

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

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

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

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

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

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

5.10 Выпускники, не прошедшие ГИА по неуважительной причине, и выпускники, получившие на ГИА неудовлетворительные результаты, отчисляются из Колледжа и проходят ГИА не ранее чем

через шесть месяцев после прохождения ГИА впервые.

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

6. Порядок подачи и рассмотрения апелляций

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Указанные лица должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность.

Рассмотрение апелляции не является передачей государственной итоговой аттестации.

6.6 Рассмотрение апелляции не является передачей ГИА.

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

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

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

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

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

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

6.9 В результате рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА апелляционная комиссия принимает решение об отклонении апелляции и сохранении результата ГИА либо об удовлетворении апелляции и выставлении иного результата ГИА. Решение апелляционной комиссии не позднее следующего рабочего дня передается в ГЭК. Решение апелляционной комиссии является основанием для аннулирования ранее выставленных результатов ГИА выпускника и выставления новых результатов в соответствии с мнением апелляционной комиссии.

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

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

6.11 Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

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

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

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

7.2 При проведении ГИА обеспечивается соблюдение следующих общих требований:

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

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

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

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

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

а) для слепых:

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

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

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

- б) для слабовидящих:

- обеспечивается индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс;

- выпускникам для выполнения задания при необходимости предоставляется увеличивающее устройство;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКЗАМЕН

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

«__» _____ 2023г.

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-542 курса V

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

Форма обучения: очная

Год проведения государственной итоговой аттестации: 2023год

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 2022г.

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ СТУДЕНТОВ ГРУППЫ _____**

Член ГЭК

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

Пример профессиональной задачи:

1. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и замену манометра.

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

2. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и дефектацию манометра.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и взятие пробы.

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

4. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и ревизию штуцера.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и ревизию перепускного клапана.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и замер статического уровня жидкости.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

7. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и запуск УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;

- 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.

8. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и снять параметры работы со станции управления.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и замер динамического уровня жидкости.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). •Произвести внешний осмотр и установить заданные параметры работы УЭЦН.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

11. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой электроцентробежного насоса (УЭЦН). Произвести внешний осмотр и дефектацию фланцевых соединений.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

12. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и замену фланцевой прокладки на задвижке.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

13. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и замену корпусного уплотнения на задвижке.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

14. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и замену сальниковой набивки.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- Пояснить под каким углом относительно друг друга должна быть установлена сальниковая набивка;
- При выполнении всех операций вслух докладывать о выполняемых действиях;
- Работы выполнять с соблюдением ОТ и ТБ.

15. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и замену задвижки.

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

16. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и замену приборов КИПиА

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

17. Обслуживание трубопроводной арматуры. дефектацию приборов КИПиА.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

18. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и дефектацию запорной арматуры.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и дефектацию элементов задвижки.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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. Обслуживание трубопроводной арматуры. Произвести внешний осмотр и дефектацию трубопроводной арматуры

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

21. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой штангового глубинного насоса. Произвести внешний осмотр и замену ремней.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

22. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой штангового глубинного насоса. Произвести внешний осмотр и замену уплотнения СУСГ.

- 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.

23. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой штангового глубинного насоса. Произвести внешний осмотр и дефектацию ремней.

- Произвести внешний осмотр СИЗ и СИЗОД;
- 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.

24. Обслуживание скважины, эксплуатируемой установкой штангового глубинного насоса. Произвести внешний осмотр и дефектацию уплотнения СУСГ.

- 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 «АГПК»

Жигульской О.П.

студента (ки) ____ курса, группы ____

специальности _____

очной формы обучения

(ФИО участника ГИА)

(контактный телефон)

Заявление

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

Документ, подтверждающий уважительность причины, прилагается.

Участник ГИА _____ (ФИО)

(подпись)

Дата _____

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

Директору ГБПОУ АО «АГПК»

Жигульской О.П.

студента (ки) ____ курса, группы _____

специальности _____

очной формы обучения

(ФИО участника ГИА)

Заявление

Я, _____

(ФИО участника ГИА)

обучающийся/обучающаяся _____

(название образовательной организации)

прошу повторно допустить меня к сдаче выпускной квалификационной работы в форме _____

(защиты ВКР)

в связи с получением неудовлетворительного результата.

Контактный телефон _____

Участник ГИА

(подпись)

(ФИО)

Дата _____

СОГЛАСОВАНО:

Председатель ГЭК по проведению

ГИА по образовательным программам СПО

_____/_____

(подпись)

(ФИО)

«__» _____ 202_г.

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

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

Заключение
председателя государственной экзаменационной комиссии о соблюдении процедурных
вопросов при проведении
защиты выпускной квалификационной работы (ВКР)
 по направлению подготовки (специальности) _____
 направленности (профилю) образования _____,
 проводимой « ____ » _____ 20__ г. в ГБПОУ АО «АГПК».

Данные проведенной экспертизы:

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

Председатель комиссии _____
 (ФИО, подпись)

Дата _____

Образец отчета о работе ГЭК

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

О Т Ч Е Т

о работе государственной экзаменационной комиссии (ГЭК)

по направлению подготовки (специальности) _____
 (код, наименование)

направленности (профилю) образования _____
 (наименование)

Отделение _____
 (наименование)

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

Состав ГЭК согласно приказу № __ от _____

1.

2...

К защите было представлено __ ВКР обучающихся очной формы, _____ – очно-заочной формы, _____ – заочной формы.

На защите были представлены ВКР следующей тематики:

(перечислить укрупненные группы тем)

1.

2.....

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

Основные базы практик выпускников:

(перечислить основные предприятия, на которых выпускники проходили практику)

1.

2....

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

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

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

Итоговые сведения по защите ВКР представлены в Приложении 1.

Председатель ГЭК _____ (дата, подпись, Ф.И.О.)

Зав. отделением _____ (дата, подпись, Ф.И.О.)

Секретарь ГЭК _____ (дата, подпись, Ф.И.О.)

Результаты защиты выпускной квалификационной (дипломной) работы

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

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

Характеристика выпускных квалификационных работ

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

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

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

Результаты выпуска по специальности

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

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

Образец заявления о предоставлении каникул после прохождения государственной итоговой аттестации

Директору ГБПОУ АО «АГПК»
О. П. Жигульской

(Ф.И.О. обучающегося)

адрес: _____

телефон: _____

Заявление

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

" ____ " _____ г.

(подпись)

Образец заявления на утверждение темы выпускной квалификационной работы

Зав.механическим отделением

О.В.Колтуновой

студента гр. _____

(ФИО)

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу утвердить мне тему выпускной квалификационной работы

(указать форму ВКР)

(название темы работы)

Подпись студента _____

«__» _____ 20__ г.

Рассмотрено на заседании МК

Протокол №__ от «__»__ 202__ г.

Методист _____

(подпись)

(ФИО)

СОГЛАСОВАНО:

Зав.механическим отделением

_____/ О.В.Колтунова

«__» _____ 202__ г.

Форма заявления об апелляции о нарушении порядка проведения ГИА

В апелляционную комиссию _____

(наименование образовательной организации)

по специальности/профессии среднего профессионального образования _____

обучающегося _____

(ФИО)

(имя, отчество (при наличии))

курс ____, форма обучения _____

проживающего по адресу _____

контактный телефон _____

E-mail: _____

АПЕЛЛЯЦИОННОЕ ЗАЯВЛЕНИЕ

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

Содержание претензии:

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

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

Дата _____

Подпись: _____ / _____

(расшифровка подписи с указанием фамилии и инициалов)

Апелляцию принял

Дата: « ____ » _____ 20__ г.

Время: _____ час. _____ мин.

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.