

Областное государственное бюджетное
профессиональное образовательное учреждение
«Томский политехнический техникум»
(ОГБПОУ «ТПТ»)

СОГЛАСОВАНО

На заседании
Педагогического совета ОГБПОУ «ТПТ»
Протокол от 01.11.2025 № 2
Председатель ГЭК

ООО «Рус Империял Групп»
Директор ПТО по БО и КРС
(наименование организации, должность)



О.Н. Остапенко
(инициалы, фамилия)

2025 г.

М.п. предприятия

УТВЕРЖДЕНО

На заседании
Управляющего совета ОГБПОУ «ТПТ»
Протокол от 23.10.2025 № 4
Председатель О.Н. Остапенко
(подпись) (инициалы, фамилия)

Приказ от 01.11.2025 № 277/1-ОД



Директор О.В. Ягодкина

ПРОГРАММА

ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ ВЫПУСКНИКОВ
по специальности

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
на 2025/2026 учебный год

Томск
2025

РАССМОТРЕНО и ОДОБРЕНО

На заседании цикловой методической комиссии
специальностей нефтегазового направления
Протокол № 3 от « 20 » 10 2025 г.

СОСТАВЛЕНО

В соответствии с Федеральным государственным образовательным стандартом (далее ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (далее – СПО) *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*

рабочей группой в составе:

- заместитель директора по учебно-методической работе


подпись / Калугина Н.А.;
ФИО

- председатель цикловой методической комиссии
специальностей нефтегазового направления


подпись / Альмендингер Т.И.;
ФИО

- методист


подпись / Попилова И.А.
ФИО

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
Пояснительная записка	4
1. Паспорт программы государственной итоговой аттестации	6
2. Структура и содержание государственной итоговой аттестации	8
3. Условия реализации государственной итоговой аттестации	21
4. Оценка результатов государственной итоговой аттестации	27
Приложение А. Тематика выпускных квалификационных работ	
Приложение Б. ФОС ГИА по специальности 21.02.01	

Пояснительная записка

Настоящая Программа Государственной итоговой аттестации (далее ГИА) разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;

- ФГОС по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;

- Приказ Министерства просвещения РФ от 01.09.2022 № 796 «О внесении изменений в федеральные государственные образовательные стандарты среднего профессионального образования»;

- Приказ Министерства просвещения Российской Федерации от 24.08.2022 № 762 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования» (в ред. Приказа Минпросвещения РФ от 20.12.2022 N 1152);

- Приказ Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2021 № 800 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 07.12.2021, регистрационный № 66211);

- Приказ Министерства просвещения Российской Федерации от 05.05.2022 №311 «О внесении изменений в приказ Министерства просвещения Российской Федерации от 8 ноября 2021 г. № 800 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования»;

- Приказ Министерства просвещения Российской Федерации от 19.01.2023 №37 «О внесении изменений в порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования, утвержденный приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 8 ноября 2021 г. № 800;

- Стандарт техникума по курсовому и дипломному проектированию;

- Календарный график учебного процесса по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;

- Положение о портфолио достижений студентов ОГБПОУ «ТПТ».

Программа ГИА разработана с учетом выполнения следующих принципов и требований:

- проведение ГИА предусматривает открытость и демократичность на этапах разработки и проведения, вовлечение в процесс подготовки и проведения преподавателей техникума и работодателей, многократную экспертизу и корректировку всех компонентов аттестации;

- содержание аттестации учитывает уровень требований стандарта по специальности к базовой подготовке.

Предметом ГИА выпускника основной программы подготовки специалистов среднего звена (далее ППССЗ) на основе ФГОС СПО является оценка качества подготовки выпускников, которая осуществляется в двух основных направлениях:

- оценка уровня освоения дисциплин, профессиональных модулей;

- оценка уровня сформированности компетенций обучающихся.

В программе ГИА разработана тематика ВКР, отвечающая следующим требованиям: овладение профессиональными компетенциями, комплексность, реальность, актуальность, уровень современности используемых средств.

В Программе ГИА определены:

- вид ГИА;

- материалы по содержанию ГИА;

- сроки проведения ГИА;

- этапы и объем времени на подготовку и проведение ГИА;

- условия подготовки и процедуры проведения ГИА;
- материально-технические условия проведения ГИА;
- состав экспертов уровня и качества подготовки выпускников в период ГИА;
- тематика, состав, объем и структура задания студентам на ГИА;
- перечень необходимых документов, представляемых на заседаниях ГЭК;
- форма и процедура проведения ГИА;
- критерии оценки уровня и качества подготовки выпускников.

Программа ГИА ежегодно обновляется цикловой методической комиссией специальностей нефтегазового направления (далее ЦМК СНГН) и утверждается директором техникума после её обсуждения на заседании педагогического совета техникума с обязательным участием работодателей. Согласовывается с заместителем директора по УМР, с представителями работодателей.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

1.1. Область применения программы ГИА

Программа государственной итоговой аттестации (далее программа ГИА) – является частью основной программы подготовки специалистов среднего звена по специальности (далее ППССЗ) в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* в части освоения видов профессиональной деятельности (далее ВПД) по специальности и соответствующих профессиональных компетенций (далее ПК):

ВПД 1 проведение технологических процессов разработки эксплуатация 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.

ВПД 2 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 за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК 2.4. Осуществлять текущий и капитальный ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

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

ВПД 3 организация деятельности коллектива исполнителей:

ПК3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.

Выпускник 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, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.

- ОК 4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
- ОК 5 Использовать информационно – коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
- ОК 6 Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.
- ОК 7 Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), 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 производственной деятельности.

ГИА является частью оценки качества освоения основной ППССЗ по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* и является обязательной процедурой для выпускников очной и заочной форм обучения, завершающих основную ППССЗ в ОГБПОУ «ТПТ».

1.2 Цели и задачи ГИА

Цель ГИА-установление соответствия уровня освоенности компетенций, обеспечивающих соответствующую квалификацию и уровень образования обучающихся ФГОС СПО.

ГИА призвана способствовать систематизации и закреплению знаний и умений обучающегося по специальности при решении конкретных профессиональных задач, определять уровень подготовки выпускника к самостоятельной работе.

1.3. Объем времени, отводимый на ГИА

Таблица 1 – Сроки проведения ГИА

Код	Этапы ГИА Для групп 212р1, к212р1, к212р2	Объем времени (нед.)	Сроки
ГИА.00	Подбор и анализ материалов для ДП в период преддипломной практики	4	01.12.2025-31.12.2025
ГИА.01	Подготовка выпускной квалификационной работы	4	18.05.2026-14.06.2026
ГИА.02	Защита выпускной квалификационной работы	2	15.06.2026-28.06.2026

Код	Этапы ГИА Для групп 213р2, к213р2	Объем времени (нед.)	Сроки
1	2	3	4
ГИА.00	Подбор и анализ материалов для ДП в период преддипломной практики	4	01.12.2025-31.12.2025
ГИА.01	Подготовка к ДЭ	2	18.05.2026-31.05.2026
ГИА.02	Сдача ДЭ	1	01.06.2026-07.06.2025
ГИА.03	Подготовка ДП	2	08.06.2026-21.06.2026
ГИА.04	Защита ДП	1	22.06.2026-28.06.2026

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

2.1. Форма и вид ГИА

Формой ГИА выпускников в соответствии с ФГОС по специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* и является выпускная квалификационная работа (далее ВКР).

ВКР выполняется в виде дипломного проекта (далее – ДП).

ГИА выпускников по программам СПО в соответствии с ФГОС по специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* состоит из одного аттестационного испытания - защиты ВКР. При выполнении и защите дипломного проекта выпускник, в соответствии с требованиями ФГОС СПО, демонстрирует уровень готовности самостоятельно:

- решать конкретные профессиональные задачи по предотвращению аварийных ситуаций, по контролю и поддержанию оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;

- проектировать процесс разработки нефтяных и газовых месторождений, сбора и подготовки скважинной продукции, гидравлического разрыва пласта, поддержания пластового давления с обеспечением безопасного ведения данных работ и соблюдением экологических требований;

- владеть экономическими, экологическими, правовыми параметрами профессиональной деятельности;

- анализировать профессиональные задачи и аргументировать их решение в рамках определенных полномочий.

2.2. Этапы, объем времени и сроки на подготовку и проведение ГИА

Согласно рабочему учебному плану специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* и календарному графику учебного процесса техникума на 2025-2026 учебный год устанавливаются следующие этапы, объем времени и сроки проведения ГИА:

Таблица 2 – Кадровое обеспечение ГИА для групп 212р1, к212р1, к212р2 и групп 30

№	Этапы подготовки и проведения ГИА	Объем времени в неделях*	Сроки проведения*	
			для групп 212р1, к212р1, к212р2 очной формы обучения	для заочной формы обучения
1.	Подбор и анализ материалов для ВКР в период преддипломной практики	4	с «01» декабря 2025г. по «31» декабря 2025г.	с «12» января 2026г. по «08» февраля 2026г.
2.	Подготовка ВКР	4	с «18» мая 2026г. по «14» июня 2026г.	с «08» марта 2026г. по «05» апреля 2026г.
3.	Защита ВКР: - рецензирование, - подготовка к защите и защита ВКР	2	с «15» июня 2026г. по «28» июня 2026г.	с «06» апреля 2026г. по «18» апреля 2026г.

* в соответствии с годовым календарным графиком учебного процесса

Таблица 2 – Кадровое обеспечение ГИА для групп 213р2, к213р2

Кадровый состав ГИА	Требования к сотрудникам техникума	Требования к квалификации кадров, привлекаемых извне	Закрепление в нормативном акте
1	2	3	4
Руководители ДП	наличие высшего профессионального	руководители и ведущие специалисты предприятий, организаций по	Утверждаются приказом

Кадровый состав ГИА	Требования к сотрудникам техникума	Требования к квалификации кадров, привлекаемых извне	Закрепление в нормативном акте
1	2	3	4
	образования, соответствующего профилю специальности; преподаватели техникума, ведущие дисциплины/МДК общепрофессионального и профессионального циклов	профилю; преподаватели вузов, ПОО, ведущие дисциплины/МДК общепрофессионального и профессионального циклов	директора
Рецензенты ДП	наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности	специалисты, имеющие производственную специализацию и опыт работы по профилю, преподаватели вузов, ПОО	Утверждаются приказом директора
ГЭК:			
Председатель ГЭК		руководитель или заместитель руководителя организации, осуществляющей образовательную деятельность, соответствующую области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники; представитель работодателя или их объединений, организации-партнера, включая экспертов, при условии, что направление деятельности данных представителей соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники	Утверждается распоряжением Департамента профессионального образования Томской области
Заместитель председателя ГЭК	директор или заместитель директора или педагогический работник		Утверждается приказом директора
Члены ГЭК		педагогические работники вузов, ПОО; представители организаций-партнеров, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности, к которой готовятся выпускники; экспертов организации, наделенной полномочиями по обеспечению прохождения ГИА в форме ДЭ (далее – Оператор), обладающих профессиональными знаниями, навыками и опытом в сфере, соответствующей специальности СПО, по которой проводится ДЭ (далее – Эксперты)	Утверждаются приказом директора
Экспертная группа:			
Главный эксперт ДЭ		Прошедший обучение по курсу «Эксперт ДЭ» Включен в федеральный реестр экспертов ДЭ (как прошедший обучение или подтвердивший статус эксперта ДЭ)	Согласовывается на ЦП ДЭ Утверждается приказом директора
Эксперты ДЭ (линейные эксперты, ЛЭ)		Прошедший обучение по курсу «Эксперт ДЭ» Включен в федеральный реестр экспертов ДЭ (как прошедший	Согласовываются на ЦП ДЭ Утверждаются

Кадровый состав ГИА	Требования к сотрудникам техникума	Требования к квалификации кадров, привлекаемых извне	Закрепление в нормативном акте
1	2	3	4
		обучение или подтвердивший статус эксперта ДЭ)	приказом директора
Технический эксперт ДЭ	(*)	Прошедший обучение по курсу «Эксперт ДЭ» Включен в федеральный реестр экспертов ДЭ (как прошедший обучение или подтвердивший статус эксперта ДЭ)	Согласовывается на ЦП ДЭ Утверждается приказом директора

2.3. Условия подготовки ГИА

Процедура подготовки ГИА включает следующие организационные меры:

Таблица 3 – Примерный план-график подготовки и проведения ГИА

№	Наименование мероприятия	Сроки	Ответственный
1	2	3	4
Вопросы организации ДЭ			
1	Ознакомление студентов с заданием ДЭ, порядком проведения, критериями оценки по выбранной компетенции	Декабрь	Куратор по подготовке к ДЭ
2	Материально-техническое оснащение площадки ДЭ согласно инфраструктурному листу по выбранной компетенции, аккредитация ЦПДЭ (по отдельному плану-графику Оператора)	Ноябрь - Январь	Ответственный за ДЭ, Куратор ЦПДЭ
3	Организация обучения экспертов ДЭ из числа работодателей и преподавателей иных ПОО	Ноябрь -Март	Председатель ЦМК, Ответственный за ДЭ
4	Сбор данных о выпускниках для регистрации на ЦП ДЭ. Оформление согласий на обработку персональных данных	Декабрь-Январь	Кл. руководитель, Ответственный за ДЭ
5	Внесение данных о выпускниках и экспертах на ЦП ДЭ	Январь-Апрель	Ответственный за ДЭ
6	Оформление документации для проведения ДЭ	Март-Июнь	Ответственный за ДЭ, Куратор ЦПДЭ
7	Подготовка площадки к проведению ДЭ и сдача ее главному эксперту	Май	Ответственный за ДЭ, Куратор ЦПДЭ
8	Организация и проведение ДЭ	Апрель - Июнь	Ответственный за ДЭ, Куратор ЦПДЭ
Разработка приказов и других локальных актов техникума			
9	Представление кандидатуры председателя ГЭК на учебный год	Декабрь	Зам. директора по УМР
10	Разработка приказа об утверждении состава ГЭК и о создании апелляционной комиссии	Январь	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
11	Разработка приказа о методике перевода баллов за ДЭ в оценку. Разработка приказа о подготовке к ДЭ	Январь	Ответственный за ДЭ
12	Разработка приказа об утверждении тематики ДП по специальности 21.02.11 и закреплении руководителей ДП	Март	Зав.ОО, председатель ЦМК
13	Рассмотрение заданий на ДП на заседании ЦМК СНГН	Март	председатель ЦМК
14	Разработка графика ГИА, графика предварительной защиты ДП	март	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК, зав. ОО
15	Разработка приказа о допуске к ГИА студентов	Май	Зав. ОО
16	Разработка приказа об утверждении рецензентов ДП	Май	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
17	Разработка приказа об отчислении из состава студентов в связи с завершением обучения	Июнь	Зав. ОО

№	Наименование мероприятия	Сроки	Ответственный
1	2	3	4
Организация и проведение внутренней и внешней оценки процедуры ГИА			
18	Подготовка аналитических отчетов по результатам ГИА, включая отчет главного эксперта по итогам проведения ДЭ	Июнь	председатель ГЭК
19	Проведение анализа результатов ГИА на итоговом заседании педагогического совета техникума	Июнь	Зам. директора по УМР, зав.ОО
Подготовка и проведение организационных собраний со студентами выпускных групп			
20	О программе ГИА выпускников	Январь	зав.ОО
21	Выбор студентами тем ДП	Январь	председатель ЦМК
	Выполнение ДП: - Подготовка (сбор, изучение и систематизация исходной информации, необходимой для разработки темы ДП); - Разработка (решение комплекса профессиональных задач в соответствии с темой и заданием ДП, разработка формы и содержания представления работы); - Оформление (оформление всех составных частей работы в соответствии с критериями, установленными заданием и требованиями, подготовка презентации работы).	Январь-Июнь	зав.ОО, председатель ЦМК, руководитель ДП
22	Выдача заданий на ДП студентам	Март	Руководитель ДП
23	О расписании ГИА, включая ознакомление с планом проведения ДЭ; о графике индивидуальных и групповых консультаций	Май	зав.ОО, председатель ЦМК, куратор по подготовке к ДЭ
Информирование участников ГИА			
24	Размещение программы ГИА на официальном сайте техникума	Декабрь	администратор сайта
25	Оформление информационных стендов для студентов по материалам ГИА	Февраль - Июнь	председатель ЦМК, зав. ОО
Другие вопросы организации и проведения ГИА			
26	Организация индивидуальных и групповых консультаций по оформлению портфолио достижений и представлению портфолио при защите ДП	Март-июнь	кл.рук., зав.ОО
27	Организация оценки портфолио достижений на заседании спецкомиссии по приказу (условие допуска к ГИА!): представление документов, подтверждающих демонстрацию выпускниками ОК/ПК при изучении теоретического материала и прохождении практики по каждому из ВПД, в форме портфолио достижений студентов в соответствии с Положением о портфолио достижений студентов ОГБПОУ «ТПТ».	Апрель –Май	зам.директора по УМР, зав.ОО
28	Организация индивидуальных и групповых консультаций по выполнению и оформлению ДП	Февраль- Июнь	руководитель ДП
29	Осуществление контроля выполнения ДП выпускниками, принятие оперативных мер по результатам контроля	Март-Июнь	Лица согласно таблице 4
30	Организация процедуры рецензирования и допуска к защите ДП	Июнь	зам.директора по УМР, зав. ОО
31	Подготовка и проведение заседаний ГЭК по графику	Июнь	секретарь ГЭК
32	Формирование протокола о переводе баллов по итогам ДЭ в оценку	Июнь	Зав.ОО
33	Подготовка сведений для ГЭК об успеваемости студентов по всем дисциплинам, модулям учебного плана	Июнь	секретарь учебной части
34	Проверка наличия и качества заполнения зачетных книжек студентов выпускных групп	Июнь	зав.ОО
35	Подготовка протоколов заседаний ГЭК	за 2 дня до	секретарь ГЭК

№	Наименование мероприятия	Сроки	Ответственный
1	2	3	4
		заседания ГЭК	
36	Подготовка аудитории для работы ГЭК: - определение и подготовка аудитории для проведения заседаний ГЭК (расстановка парт, стола для ГЭК, подготовка мультимедиа проектора, экрана для докладов студентов, оргтехники для работы секретаря ГЭК) - Программа ГИА - Зачетные книжки студентов - Протоколы заседаний, оценочные листы Оформление зачетов студентов по итогам ГИА	Июнь	секретарь ГЭК
37	Подготовка и сдача документации по ГИА зам.директора по УМР	Июнь	зам.председателя ГЭК
38	Осуществление выдачи дипломов государственного образца студентам, завершившим обучение в соответствии с приказом об отчислении из состава студентов в связи с завершением обучения по направлению подготовки (специальности).	Июнь	зав.ОО
39	Подготовка и проведение торжественной церемонии вручения дипломов	Июнь	Директор, начальник ВО
<i>Хранение ДП</i>			
40	Лучшие ДП, представляющие учебно-методическую ценность, используются в качестве учебных пособий в кабинетах техникума. Продукты творческой деятельности подлежат хранению в техникуме в течение 5 лет с целью использования в экспозициях на выставках	Июнь	председатель ЦМК
41	Передача ДП на хранение в архив (срок 5 лет)	Июнь	зав.ОО, архивариус
42	Хранение документации по ДЭ (срок 3 года)	Май-июнь	зам.директора по УМР

2.4. Форма и процедура проведения ГИА

ГИА выпускников по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* проводится в форме защиты дипломного проекта для групп 212р1, к212р1, к212р2 и студентов заочного обучения.

ГИА выпускников в соответствии с новым ФГОС по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* проводится в форме демонстрационного экзамена (далее – ДЭ) и защиты дипломного проекта (далее – ДП) для групп 213р1 и к 213р1*.

Оценочные средства для ГИА выпускников включают задание на выполнение, основные показатели оценки результатов и критерии оценки результатов выполнения и защиты дипломного проекта (далее – ДП); при оценке результатов ДЭ применяется Контрольно-оценочная документация (далее – КОД).

2.5. Содержание ГИА

2.5.1. Особенности проведения ДЭ*

ДЭ проводится с использованием комплекта оценочной документации, включенного техникумом в Программу ГИА.

Задания ДЭ доводятся до главного эксперта в день, предшествующий дню начала ДЭ.

Образовательная организация обеспечивает необходимые технические условия для обеспечения заданиями во время ДЭ выпускников, членов ГЭК, членов экспертной группы.

ДЭ проводится в центре проведения демонстрационного экзамена (далее – ЦПДЭ), представляющем собой площадку, оборудованную и оснащенную в соответствии с комплектом оценочной документации.

ЦПДЭ может располагаться на территории техникума либо на территории иной организации, обладающей необходимыми ресурсами для организации ЦПДЭ.

Выпускники проходят ДЭ в ЦПДЭ в составе экзаменационных групп.

Место расположения ЦПДЭ, дата и время начала проведения ДЭ, расписание сдачи экзаменов в составе экзаменационных групп, планируемая продолжительность проведения ДЭ, технические перерывы в проведении ДЭ определяются планом проведения ДЭ, утверждаемым ГЭК совместно с техникумом не позднее, чем за двадцать календарных дней до даты проведения ДЭ. Техникум знакомит с планом проведения ДЭ выпускников, сдающих ДЭ и лиц, обеспечивающих проведение ДЭ в срок не позднее, чем за пять рабочих дней до даты проведения экзамена.

Количество, общая площадь и состояние помещений, предоставляемых для проведения ДЭ, должны обеспечивать проведение ДЭ в соответствии с комплектом оценочной документации.

Не позднее, чем за один рабочий день до даты проведения ДЭ главным экспертом проводится проверка готовности ЦПДЭ в присутствии членов экспертной группы, выпускников, а также технического эксперта, назначаемого организацией, на территории которой расположен ЦПДЭ.

Главным экспертом осуществляется осмотр ЦПДЭ, распределение обязанностей между членами экспертной группы по оценке выполнения заданий ДЭ, а также распределение рабочих мест между выпускниками с использованием способа случайной выборки. Результаты распределения обязанностей между членами экспертной группы и распределения рабочих мест между выпускниками фиксируются главным экспертом в соответствующих протоколах.

Выпускники знакомятся со своими рабочими местами, под руководством главного эксперта также повторно знакомятся с планом проведения ДЭ, условиями оказания первичной медицинской помощи в ЦПДЭ. Факт ознакомления отражается главным

экспертом в протоколе распределения рабочих мест.

Технический эксперт под подпись знакомит главного эксперта, членов экспертной группы, выпускников с требованиями охраны труда и безопасности производства.

В день проведения ДЭ в ЦПДЭ присутствуют:

а) руководитель (уполномоченный представитель) организации, на базе которой организован ЦПДЭ;

б) не менее одного члена ГЭК, не считая членов экспертной группы;

в) члены экспертной группы;

г) главный эксперт;

д) представители организаций-партнеров (по согласованию с техникумом);

е) выпускники;

ж) технический эксперт;

з) представитель образовательной организации, ответственный за сопровождение выпускников к ЦПДЭ (при необходимости);

и) организаторы, назначенные техникумом из числа педагогических работников, оказывающие содействие главному эксперту в обеспечении соблюдения всех требований к проведению ДЭ.

В случае отсутствия в день проведения ДЭ в ЦПДЭ выше указанных лиц решение о проведении ДЭ принимается главным экспертом, о чем главным экспертом вносится соответствующая запись в протокол проведения ДЭ.

Допуск выпускников в ЦПДЭ осуществляется главным экспертом на основании документов, удостоверяющих личность.

В день проведения ДЭ в ЦПДЭ могут присутствовать:

а) сотрудники Департамента профессионального образования Томской области;

б) представители Оператора (по согласованию с техникумом);

в) медицинские работники (по решению организации, на территории которой располагается ЦПДЭ);

г) представители организаций-партнеров (по решению таких организаций по согласованию с техникумом).

Указанные в настоящем пункте лица присутствуют в ЦПДЭ в день проведения ДЭ на основании документов, удостоверяющих личность.

Лица, присутствующие в ЦПДЭ, обязаны:

–соблюдать установленные требования по охране труда и производственной безопасности, выполнять указания технического эксперта по соблюдению указанных требований;

–пользоваться средствами связи исключительно по вопросам служебной необходимости, в том числе в рамках оказания необходимого содействия главному эксперту;

–не мешать и не взаимодействовать с выпускниками при выполнении ими заданий, не передавать им средства связи и хранения информации, иные предметы и материалы.

Члены ГЭК, не входящие в состав экспертной группы, наблюдают за ходом проведения ДЭ и вправе сообщать главному эксперту о выявленных фактах нарушения.

Члены экспертной группы осуществляют оценку выполнения заданий ДЭ самостоятельно.

Главный эксперт вправе давать указания по организации и проведению ДЭ, обязательные для выполнения лицами, привлеченными к проведению ДЭ, и выпускникам, удалять из ЦПДЭ лиц, допустивших грубое нарушение требований Порядка, требований охраны труда и безопасности производства, а также останавливать, приостанавливать и возобновлять проведение ДЭ при возникновении необходимости устранения грубых нарушений требований Порядка, требований охраны труда и производственной безопасности.

Главный эксперт может делать заметки о ходе ДЭ.

Главный эксперт обязан находиться в ЦПДЭ до окончания ДЭ, осуществлять контроль за соблюдением лицами, привлеченными к проведению ДЭ, выпускниками требований Порядка.

При привлечении медицинского работника организация, на базе которой организован ЦПДЭ, обязана организовать помещение, оборудованное для оказания первой помощи и первичной медико-санитарной помощи.

Технический эксперт вправе:

–наблюдать за ходом проведения ДЭ;

–давать разъяснения и указания лицам, привлеченным к проведению ДЭ, выпускникам по вопросам соблюдения требований охраны труда и производственной безопасности;

–сообщать главному эксперту о выявленных случаях нарушений лицами, привлеченными к проведению ДЭ, выпускниками требований охраны труда и требований производственной безопасности, а также невыполнения такими лицами указаний технического эксперта, направленных на обеспечение соблюдения требований охраны труда и производственной безопасности;

–останавливать в случаях, требующих немедленного решения, в целях охраны жизни и здоровья лиц, привлеченных к проведению ДЭ, выпускников действия выпускников по выполнению заданий, действия других лиц, находящихся в ЦПДЭ с уведомлением главного эксперта.

Представитель техника располагается в изолированном от ЦПДЭ помещении.

Выпускники вправе:

–пользоваться оборудованием ЦПДЭ, необходимыми материалами, средствами обучения и воспитания в соответствии с требованиями комплекта оценочной документации, задания ДЭ;

–получать разъяснения технического эксперта по вопросам безопасной и бесперебойной эксплуатации оборудования ЦПДЭ;

–получить копию задания ДЭ на бумажном носителе;

Выпускники обязаны:

во время проведения ДЭ не пользоваться и не иметь при себе средства связи, носители информации, средства ее передачи и хранения, если это прямо не предусмотрено комплектом оценочной документации;

во время проведения ДЭ использовать только средства обучения и воспитания, разрешенные комплектом оценочной документации;

во время проведения ДЭ не взаимодействовать с другими выпускниками, экспертами, иными лицами, находящимися в ЦПДЭ, если это не предусмотрено комплектом оценочной документации и заданием ДЭ.

Выпускники могут иметь при себе лекарственные средства и питание, прием которых осуществляется в специально отведенном для этого помещении согласно плану проведения ДЭ за пределами ЦПДЭ.

Допуск выпускников к выполнению заданий осуществляется при условии обязательного их ознакомления с требованиями охраны труда и производственной безопасности.

В соответствии с планом проведения ДЭ главный эксперт ознакомливает выпускников с заданиями, передает им копии заданий ДЭ.

После ознакомления с заданиями ДЭ выпускники занимают свои рабочие места в соответствии с протоколом распределения рабочих мест.

После того, как все выпускники и лица, привлеченные к проведению ДЭ, займут свои рабочие места в соответствии с требованиями охраны труда и производственной безопасности, главный эксперт объявляет о начале ДЭ.

Время начала ДЭ фиксируется в протоколе проведения ДЭ, составляемом главным экспертом по каждой экзаменационной группе.

После объявления главным экспертом начала ДЭ выпускники приступают к выполнению заданий ДЭ.

ДЭ проводится при неукоснительном соблюдении выпускниками, лицами, привлеченными к проведению ДЭ, требований охраны труда и производственной безопасности, а также с соблюдением принципов объективности, открытости и равенства выпускников.

ЦПДЭ могут быть оборудованы средствами видеонаблюдения, позволяющими осуществлять видеозапись хода проведения ДЭ.

Видеоматериалы о проведении ДЭ в случае осуществления видеозаписи подлежат хранению в техникуме не менее одного года с момента завершения ДЭ.

Явка выпускника, его рабочее место, время завершения выполнения задания ДЭ подлежат фиксации главным экспертом в протоколе проведения ДЭ.

В случае удаления из ЦПДЭ выпускника, лица, привлеченного к проведению ДЭ, или присутствующего в ЦПДЭ, главным экспертом составляется акт об удалении. Результаты ГИА выпускника, удаленного из ЦПДЭ, аннулируются ГЭК, и такой выпускник признается ГЭК не прошедшим ГИА по неуважительной причине.

Главный эксперт сообщает выпускникам о течении времени выполнения задания ДЭ каждые 60 минут, а также за 30 и 5 минут до окончания времени выполнения задания.

После объявления главным экспертом окончания времени выполнения заданий выпускники прекращают любые действия по выполнению заданий ДЭ.

Технический эксперт обеспечивает контроль за безопасным завершением работ выпускниками в соответствии с требованиями производственной безопасности и требованиями охраны труда.

Выпускник по собственному желанию может завершить выполнение задания досрочно, уведомив об этом главного эксперта.

Результаты выполнения выпускниками заданий ДЭ подлежат фиксации экспертами экспертной группы в соответствии с требованиями комплекта оценочной документации и задания ДЭ.

По решению ГЭК результаты ДЭ, проведенного при участии Оператора, в рамках промежуточной аттестации по итогам освоения профессионального модуля по заявлению выпускника могут быть учтены при выставлении оценки по итогам ГИА в форме ДЭ.

2.5.2. Содержание ВКР

Тематика

Тематика ВКР (Приложение А) должна иметь практико-ориентированный характер, разработана ЦМК специальностей нефтегазового направления совместно со специалистами предприятий, организаций, заинтересованных в разработке данных тем, и рассмотрена на заседании ЦМК.

ВКР должна иметь актуальность, новизну и практическую значимость.

Перечень тем ВКР утверждается после предварительного положительного заключения работодателей (п.8.6 ФГОС СПО).

Тематика ВКР соответствует содержанию следующих профессиональных модулей:

- ПМ 1.Проведение технологических процессов разработки эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- ПМ 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;
- ПМ 3. Организация деятельности коллектива исполнителей.

Закрепление тем ВКР (с указанием руководителя) за студентами оформляется приказом директора техникума и доводится до сведения студентов не позднее, чем 1 марта 2025г.

Руководители ВКР по утвержденным темам разрабатывают индивидуальные задания для каждого студента. Задание подписывается руководителем, утверждается

заместителем директора по учебно-методической работе и выдается студенту не позднее, чем 15 марта 2025 г. Выдача задания сопровождается консультацией руководителя.

Структура ВКР

Содержание ВКР включает в себя пояснительную записку.

В пояснительной записке дается теоретическое и расчетное обоснование принятых в проекте решений.

Объем пояснительной записки 45 - 60 страниц машинописного текста. Структура и содержание пояснительной записки определяется темой и заданием на ВКР. В обязательном порядке пояснительная записка должна содержать:

-**введение**, дается оценка современного состояния отрасли, характеристика предприятия, где проходила производственная практика, актуальность темы дипломного проекта, указывается проблематика, объект, предмет ВКР, цели, задачи исследования, выбранные методы работы и предполагаемый результат (1 страница);

-**геологический раздел**, включает в себя горно – геологические условия скважины, литолого – стратиграфический разрез, тектоника, физические свойства добываемой продукции, на основании горно – геологических условий проектируются следующие разделы дипломного проекта (5-6 страниц);

-**техничко -технологический раздел** основная часть дипломного проекта, содержание должно отвечать заданию на проектирование (выбор и обоснование наземного и подземного оборудования, техники и технологии добычи нефти и газа, методов интенсификации добычи, техники и технология поддержания пластового давления, обоснование перехода с одного способа эксплуатации скважины на другой, технологии подготовки скважинной продукции (15-20 страниц);

- **расчетная часть** относится к технико – технологическому разделу и включает в себя расчеты, согласно заданию на дипломное проектирование (например, расчет вертикального гравитационного сепаратора, расчет погружного электродвигателя, расчет гидравлического разрыва пласта, расчет количества нагнетательных скважин, расчет давления на устье и БКНС, расчет промыслового трубопровода) (5-10 страниц);

- **специальная часть** относится к технико – технологическому разделу и содержит в себе применение новых технологий и техники при разработке месторождений, эксплуатации месторождений, сборе и подготовке скважинной продукции на предприятиях, где обучающиеся проходили производственную и преддипломную практику (5-10 страниц);

-**раздел по обеспечению безопасных условий труда, по охране окружающей среды** разрабатывается в соответствии с действующими государственными стандартами и руководящими документами, регламентирующими деятельность в нефтегазовой отрасли (5 страниц);

- **экономический раздел** предполагает расчет заработной платы, времени на производство работ по эксплуатации, разработке месторождений, расчет экономической эффективности от внедрения новых технологий или техники (по специальной части) (5страниц);

- **выводы и заключение** содержит краткие выводы, оценку поставленных задач, достижение цели, значимость каждого раздела (1 страница);

- **список используемой литературы** включаются только те источники, на которые имеются ссылки в текстовом документе ПЗ, источники нумеруются в алфавитном порядке.

- **приложения.**

2.5.3. Условия процедуры подготовки ВКР

Выполненная ВКР подписывается студентом, руководителем, вместе с отзывом руководителя передается на рецензию.

Не допускается внесение изменений в ВКР после получения рецензии.

За одну-две недели до начала работы ГЭК председатель выпускающей ЦМК СНГН организует предварительную защиту ВКР по графику, согласованному с заведующим отделением.

Полностью выполненная ВКР вместе с отзывом руководителя и рецензией передается заместителю директора по учебно-методической работе, который подписью на титульном листе пояснительной записки осуществляет допуск студента к защите.

2.5.4. Условия процедуры проведения ГИА

Допуск к защите ВКР

К ГИА допускается обучающийся, не имеющий академической задолженности и в полном объеме выполнивший учебный план или индивидуальный учебный план (статья 59 «Итоговая аттестация» Федерального закона Российской Федерации от 29.12.2012 года № 273 «Об образовании в Российской Федерации») и имеющие допуск к защите ВКР по результатам предзащиты.

Необходимым условием допуска к ГИА является представление документов, подтверждающих освоение обучающимся компетенций при изучении теоретического материала и прохождении практики по каждому из основных видов профессиональной деятельности. В том числе выпускником могут быть предоставлены отчеты о ранее достигнутых результатах, дополнительные сертификаты, свидетельства (дипломы) олимпиад, конкурсов, творческие работы по специальности, характеристики с мест прохождения преддипломной практики (п. 8.5. ФГОС СПО).

Для допуска к защите ВКР студент предоставляет заместителю директора по учебно-методической работе следующие документы:

- отзыв руководителя ВКР с оценками;
- рецензию, оформленную рецензентом, с оценками.

Предварительной защите предшествуют процедуры согласования ВКР с руководителем и рецензентом.

Руководитель ВКР, рецензент удостоверяют свое решение о готовности выпускника к защите ВКР подписями на титульном листе пояснительной записки ВКР. Заместитель директора по учебно-методической работе делает запись о допуске студента к защите ВКР также на титульном листе пояснительной записки ВКР. Допуск выпускника к защите ВКР на заседании ГЭК осуществляется путем издания приказа техникума.

Защита ВКР

Защита ВКР является формой заключительного этапа подготовки специалистов в техникуме, завершающего освоение студентами ППССЗ.

Защита ВКР проводится с целью выявления соответствия результатов освоения выпускниками ППССЗ соответствующим требованиям ФГОС СПО в части требований к результатам освоения компетенций, приобретенному практическому опыту, знаниям и умениям и дополнительным требованиям техникума и работодателей, что позволяет выявить готовность выпускника к профессиональной деятельности.

Защита ВКР (*дипломный проект*) проводится на открытых заседаниях ГЭК с участием не менее двух третей ее состава.

Заседания ГЭК протоколируются. В протоколах, помимо результата защиты, отражается присвоение квалификации и особое мнение членов комиссии. Протоколы подписываются председателем, заместителем председателя, ответственным секретарем и членами комиссии.

Процедура защиты устанавливается председателем ГЭК по согласованию с членами комиссии и включает презентацию образовательных, профессиональных и личностных достижений выпускника, доклад студента (не более 10 минут), чтение отзыва и рецензии, вопросы членов комиссии, ответы студента на вопросы. Может быть предусмотрено выступление руководителя ВКР, а также рецензента, если он присутствует на заседании ГЭК. На защиту одной ВКР отводится *до 0,5 академического часа*.

На каждого студента оформляется индивидуальный лист оценивания выполнения и защиты ВКР. Члены ГЭК фиксируют результаты анализа сформированных общих и профессиональных компетенций выпускника в специальных бланках – листах оценивания.

2.5.5. Принятие решений ГЭК

Итоговая оценка по четырехбалльной шкале (отлично, хорошо, удовлетворительно, неудовлетворительно) выставляется на закрытом заседании ГЭК. Решение принимается в результате обсуждения членами комиссии итогов защиты ВКР, при обязательном присутствии председателя комиссии или его заместителя. Решение принимается простым большинством голосов членов комиссии, участвующих в заседании (при равном числе голосов голос председателя является решающим).

Результаты защиты объявляются в тот же день. Присвоение квалификации происходит на заседании ГЭК с записью в протоколе заседаний.

2.5.6. Оценка ДЭ*

Процедура оценивания результатов выполнения заданий ДЭ осуществляется членами экспертной группы по 100-балльной системе согласно требованиям КОД.

Баллы выставляются в протоколе проведения ДЭ, который подписывается каждым членом экспертной группы и утверждается главным экспертом после завершения экзамена для экзаменационной группы.

При выставлении баллов присутствует член ГЭК, не входящий в экспертную группу, присутствие других лиц запрещено.

Подписанный членами экспертной группы и утвержденный главным экспертом протокол проведения ДЭ далее передается в ГЭК для выставления оценок по итогам ГИА.

Оригинал протокола проведения ДЭ передается на хранение в техникум в составе архивных документов.

Перевод полученного количества баллов, набранных за ДЭ, в оценки осуществляется ГЭК с обязательным участием главного эксперта на основании таблицы 5 (на основании п.19 приказа Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2021 г. № 800 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» и в соответствии с распоряжением Департамента образования Томской области от 15.10.2025г «Об утверждении методических рекомендаций установления критериев оценивания результатов выполнения задания демонстрационного экзамена в системе профессионального образования Томской области в 2026 году»).

Максимальное количество баллов, которое возможно получить за выполнение задания демонстрационного экзамена по КОД, принимается за 100%.

Таблица 4 – Схема перевода первичных баллов ДЭ в оценку (базовый уровень)

Оценка за ДЭ	«2»	«3»	«4»	«5»
Отношение полученного количества баллов к максимально возможному (в процентах)	0%-29,99%	30%-59,99%	60%-84,99%	85%-100%

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.

Решение ГЭК оформляется протоколом, который подписывается председателем ГЭК, в случае его отсутствия заместителем ГЭК и секретарем ГЭК и хранится в архиве техникума.

2.6. Условия повторной защиты ВКР

Лицам, не проходившим ГИА по уважительной причине, предоставляется возможность пройти ГИА без отчисления из техникума.

Дополнительные заседания ГЭК организуются в установленные техникумом сроки, но не позднее четырех месяцев после подачи заявления лицом, не проходившим ГИА по уважительной причине.

Обучающиеся, не прошедшие ГИА или получившие на ГИА неудовлетворительные результаты, проходят ГИА не ранее чем через шесть месяцев после прохождения ГИА впервые.

Для прохождения ГИА лицо, не прошедшее ГИА по неуважительной причине или получившее на ГИА неудовлетворительную оценку, восстанавливается в техникуме на период времени, установленный техникумом самостоятельно, но не менее предусмотренного календарным учебным графиком для прохождения ГИА ППССЗ.

Повторное прохождение ГИА для одного лица назначается техникумом не более двух раз.

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

3.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

При выполнении ВКР

Реализация программы ГИА на этапе подготовки к итоговой аттестации осуществляется в учебных кабинетах ОГБПОУ «ТПТ»:

№ 408 «Повышение нефтеотдачи пласта»

Оборудование кабинета № 408:

- рабочее место для членов ГЭК;
- компьютер;
- рабочие места для обучающихся с выходом в Интернет;
- лицензионное программное обеспечение общего и специального назначения;
- график проведения консультаций по ВКР;
- график поэтапного выполнения ВКР;
- комплект учебно-методической документации;
- комплект контрольно-оценочных средств ГИА;
- курсовые проекты студентов;
- макет автоматизированной групповой замерной установки «Спутник»;
- методическое сопровождение по дипломированию;
- списки литературы.

При предварительной защите ВКР и защите при ГЭК

Для защиты выпускной работы отводится специально подготовленный кабинет ОГБПОУ «ТПТ» № 402.

Оснащение кабинета для ГИА:

- рабочие места для членов ГЭК;
- рабочее место секретаря ГЭК, оснащенное принтером;
- рабочее место выпускника (кафедра).
- компьютер, ЖК-панель;
- лицензионное программное обеспечение общего и специального назначения.

3.2 Информационно-документационное обеспечение ГИА

1. ФГОС СПО специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;
2. Комплекс оценочных средств ГИА выпускников по специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;
3. Программа ГИА выпускников ОГБПОУ «ТПТ» специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;
4. Методические рекомендации по разработке ВКР по специальности 21.02.01 *Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;
5. Нормативные документы
 1. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки ГОСТ 32359-2013
 2. Месторождения нефтяные и газонефтяные ГОСТ Р 53713-2009
 3. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Программные средства для проектирования и оптимизации процесса разработки месторождений. 4. Основные требования ГОСТ Р 53712-2009
 5. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности
ПБ08-624-13. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.13 № 101

6. Инструкция о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов. РД 08-492-02

7. Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше. РД 39-133-94, М., 1994г

8. Основные положения об организации работы по охране труда в нефтяной промышленности М., Нефтяник, 1993г.

6. Литература по специальности:

6.1. Специальная литература:

1. Агibalова, Н. Н. Технология и установки переработки нефти и газа : учебное пособие для спо / Н. Н. Агibalова. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2024. — 308 с. — ISBN 978-5-507-51521-9. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/422612> (дата обращения: 07.11.2024).

2. Брюховецкий, О. С. Основы горных технологий / О. С. Брюховецкий, С. В. Иляхин, В. П. Яшин. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2023. — 352 с. — ISBN 978-5-507-45844-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/288833> (дата обращения: 07.11.2024).

3. Жигульская, О. П. Технология бурения геологоразведочных скважин / О. П. Жигульская, Г. И. Журавлев, А. О. Серебряков. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2023. — 344 с. — ISBN 978-5-507-47093-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/328511> (дата обращения: 07.11.2024).

4. Захарова, И. М., Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + Приложение : учебное пособие / И. М. Захарова. — Москва : КноРус, 2024. — 218 с. — ISBN 978-5-406-12968-5. — URL: <https://book.ru/book/953145> (дата обращения: 16.12.2024). — Текст : электронный.

5. Карпов, К. А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин / К. А. Карпов. — 4-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2023. — 188 с. — ISBN 978-5-507-46688-7. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/316955> (дата обращения: 07.11.2024).

6. Лягова, А. А. Технологическое оборудование газонефтепроводов и газонефтехранилищ : учебное пособие для спо / А. А. Лягова, А. Е. Белоусов, Г. Г. Попов. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2024. — 112 с. — ISBN 978-5-507-51650-6. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/426293> (дата обращения: 07.11.2024).

7. Основы бурения нефтяных и газовых скважин. Расчет оборудования буровых установок : учебное пособие / А. Р. Лебедев, С. О. Киреев, М. В. Корчагина, Х. К. Кадеров. — Ростов-на-Дону : Донской ГТУ, 2021. — 94 с. — ISBN 978-5-7890-1961-0. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/237902> (дата обращения: 07.11.2024).

Дополнительные источники:

1. Агibalова, Н. Н. Технология и установки переработки нефти и газа : учебное пособие для спо / Н. Н. Агibalова. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2024. — 308 с. — ISBN 978-5-507-51521-9. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/422612> (дата обращения: 07.11.2024). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

2. Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для среднего профессионального образования / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2024. — 67 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-00819-7. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/537935> (дата обращения:

24.10.2024).

3. Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для сред.проф. учеб. заведений / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва: Юрайт, 2019. - 67 с. — ISBN 978-5-534-00819-7. — Текст : непосредственный.

4. Аргимбаев, К. Р. Открытая разработка месторождений строительных материалов : учебное пособие для спо / К. Р. Аргимбаев, Д. Н. Лигоцкий. — Санкт-Петербург : Лань, 2021. — 104 с. — ISBN 978-5-8114-6723-5. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/151702> (дата обращения: 07.11.2024). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

5. Вадецкий, Ю. В. Бурение нефтяных и газовых скважин : учебник для студ. учреждений нач. проф. образования / Ю. В. Вадецкий. — 7-е изд., стер. — Москва: ИЦ Академия, 2013. — 352 с. - ISBN 978-5-7695-5054-6. — Текст : непосредственный.

6. Войтенко, В. С. Технология и техника бурения. В 2-х частях. Ч. 1 : учеб. пособие для студ. учреждений высш. образования / В. С. Войтенко, А. Д. Смычкин, А. А. Тухто [и др.] ; под общ. ред. В. С. Войтенко. — Санкт-Петербург : Лань-Трейд, 2018. — 237 с. - ISBN 978-985-475-552-6. — Текст : непосредственный.

7. Войтенко В. С. Технология и техника бурения. В 2-х частях. Ч. 2 : учеб. пособие для студ. учреждений высш. образования / В. С. Войтенко, А. Д. Смычкин, А. А. Тухто [и др.] ; под общ. ред. В. С. Войтенко. — СПб : Лань-Трейд, 2018. — 613 с. - ISBN 978-985-475-552-6. — Текст : непосредственный.

8. Гидроразрыв пласта в вертикальных и горизонтальных скважинах / Г. Г. Гиляев, В. А. Ольховская, Г. Г. Гиляев, В. М. Хафизов. — Санкт-Петербург : Лань, 2023. — 304 с. — ISBN 978-5-507-46838-6. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/351920> (дата обращения: 07.11.2024).

9. Милютин, А. Г. Геология : учебник для бакалавров / А. Г. Милютин. — 3-е изд. — Москва : Издательство Юрайт, 2019. — 543 с. — (Бакалавр. Академический курс). — ISBN 978-5-9916-3289-8. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/425221> (дата обращения: 07.11.2024).

10. Милютин А. Г. Геология : учебник для студ. учреждений сред. проф. учеб. заведений / А. Г. Милютин. — 3-е изд., перераб. и доп. — М. : Юрайт, 2017. — 543 с. - ISBN 978-5-9916-3289-8. — Текст : непосредственный.

11. Милютин, А. Г. Геология полезных ископаемых : учебник и практикум для среднего профессионального образования / А. Г. Милютин. — 3-е изд. — Москва : Издательство Юрайт, 2024. — 197 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-03552-0. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/539130> (дата обращения: 07.11.2024).

12. Милютин, А. Г. Геология полезных ископаемых : учебник и практикум для студ. учреждений сред. проф. учеб. заведений / А. Г. Милютин. — Москва : Юрайт, 2018. — 197 с. — ISBN 978-5-534-03552-0. — Текст : непосредственный.

13. Основы автоматизации производственных процессов нефтегазового производства: учеб. пособие для студ. учреждений высш. проф. образования / М. Ю. Прахова, Э. А. Шаловникова, Н. А. Ишинбаева [и др.] ; под ред. М. Ю. Праховой. — 2-е изд., испр. — М. : ИЦ Академия, 2014. — 256 с. - ISBN 978-5-7695-8107-6. — Текст : непосредственный.

14. Покрепин, Б. В. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин : учеб. пособие для учреждений сред. проф. образования / Б. В. Покрепин, Е. В. Дорошенко, Г. В. Покрепин. — Ростов на Дону: Феникс, 2016. — 284 с. — ISBN 978-5-222-26136-1. — Текст : непосредственный.

15. Рыжков, И. Б. Основы инженерных изысканий в строительстве : учебное пособие для спо / И. Б. Рыжков, А. И. Травкин. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2021. — 152 с. — ISBN 978-5-8114-8175-0. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/173097> (дата обращения:

07.11.2024).

16. Середина Н. Г. Основы нефтяного и газового дела : учебник для студ. учреждений сред. проф. образования / Н. Г. Середина. – СПб : Лань-Трейд, 2016. – 288 с. — ISBN 978-5-91872-139-1. – Текст : непосредственный.

17. Стафеева, С. А. Инженерно-геологические исследования строительных площадок : учебное пособие для СПО / С. А. Стафеева. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2024. — 112 с. — ISBN 978-5-507-50072-7. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/411311> (дата обращения: 07.11.2024). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

18. Сугак А.В. Оборудование нефтеперерабатывающего производства: учеб. пособие. – 2-е изд., стер. – М.: ИЦ Академия, 2014. — ISBN 978-5-7695-7191-6. – Текст : непосредственный.

19. Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин : учебное пособие для вузов / В. Г. Храменков. — Москва : Издательство Юрайт, 2024. — 415 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-00854-8. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL : <https://urait.ru/bcode/537112> (дата обращения: 07.11.2024).

Интернет-ресурсы:

1. Буровой портал [сайт]. – 2008-2018. — URL : www.drillings.ru (дата обращения: 07.11.2024). — Текст : электронный.

2. Новости нефтегазового сектора : Neftegaz.RU [портал]. – 2000-2024, Москва. – URL : <https://neftgaz.ru> (дата обращения: 07.11.2024). — Текст : электронный.

3. Все про нефть и газ [сайт]. – URL: <http://neft-i-gaz.ru/> (дата обращения: 07.11.2024). — Текст : электронный.

3.3. Информационно-документационное обеспечение ГЭК

На заседание ГЭК представляются следующие документы:

- ФГОС СПО по специальности;
- программа ГИА выпускников по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;
- комплекс оценочных средств ГИА выпускников по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*;
- приказ директора об утверждении тематики ВКР;
- приказ об утверждении состава ГЭК;
- приказ директора о допуске студентов к ГИА;
- сведения об успеваемости студентов (сводная ведомость);
- зачетные книжки студентов;
- выполненные ВКР студентов (*в печатной и электронной формах*) с письменными отзывом руководителя ВКР и рецензией установленной формы;
- книга протоколов заседаний ГЭК.;
- портфолио выпускников;
- документация по экспертизе и оценке сформированности элементов общих и профессиональных компетенций, оценочные листы.

3.4. Кадровое обеспечение ГИА

Таблица 4 – Кадровый состав ГИА

Кадровый состав ГИА	Требования к квалификации преподавателей техникума	Требования к квалификации кадров, привлекаемых извне	Закрепление в локальном акте
руководители ВКР	наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности <i>21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений</i> ; преподаватели техникума, ведущие дисциплины профессионального цикла и профессиональные модули	заинтересованные руководители и ведущие специалисты по профилю базовых предприятий, организаций и преподавателей ПОО, ведущие дисциплины профессионального цикла и профессиональные модули	утверждаются приказом директора
консультанты по отдельным частям, вопросам ВКР	преподаватели техникума, хорошо владеющие вопросами: б) геологии; в) экономики;		утверждаются приказом директора
рецензенты	наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности	высококвалифицированные специалисты, имеющие производственную специализацию и опыт работы по профилю	утверждаются приказом директора
члены ГЭК (не менее трех человек)	наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности, ведущие дисциплины профессионального цикла и профессиональные модули	наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю специальности; преподаватели, представители работодателей или их объединений по профилю подготовки выпускников	утверждаются приказом директора
председатель ГЭК		руководитель или заместитель руководителя организаций, осуществляющей образовательную деятельность по профилю подготовки выпускников, имеющий ученую степень и (или) ученое звание; руководитель или заместитель руководителя организации,	утверждается приказом Департамента профессионального образования Томской области

		осуществляющей образовательную деятельность по профилю подготовки выпускников, имеющий высшую квалификационную категорию; ведущий специалист - представитель работодателя или объединения по профилю подготовки выпускников	
заместитель председателя ГЭК	Директор техникума; Заместитель директора по УМР; Заведующий отделением; педагогический работник, имеющий высшую/первую квалификационную категорию		

4.ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

Оценка уровня подготовки по результатам освоения основной профессиональной образовательной программы формируется с учетом оценок, полученных выпускником на всех этапах аттестаций за весь период обучения:

- сводная ведомость результатов промежуточной аттестации с указанием среднего балла за весь период обучения;

- результат выполнения ВКР в форме ДП с подписями всех ответственных лиц:

- руководитель ВКР (оценки отзыва);
- рецензент (оценка рецензии).

По итогам защиты ВКР для каждого выпускника в ведомости уровней сформированности общих и профессиональных компетенций формируются следующие оценки выполнения и защиты ВКР:

- 1) оценка защиты ВКР членов ГЭК (каждого эксперта);
- 2) оценка руководителя ВКР;
- 3) оценка рецензента;
- 4) оценки ответов на вопросы членов ГЭК.

Таким образом, в сводной ведомости уровней сформированности общих и профессиональных компетенций для каждого выпускника определяется оценка уровня подготовки и защиты ВКР.

Полный перечень критериев и показателей оценки результатов выполнения и защиты ВКР приведен в Комплексе оценочных средств для проведения ГИА по основной профессиональной образовательной программе по данной специальности.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А. Тематика выпускных квалификационных работ

ПРИМЕРНАЯ ТЕМАТИКА ВЫПУСКНЫХ КВАЛИФИКАЦИОННЫХ РАБОТ

в форме дипломного проекта
для студентов специальности СПО

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
форма обучения (очная, заочная)
2025-2026 учебный год

№	Темы ВКР	Наименование профессиональных модулей, отражаемых в работе
1	Безостаточная технология переработки тяжелых нефтей на промысле	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
2	Повышение стабильности и качества бензина в процессе вторичной перегонки нефти	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
3	Технологический процесс вывода скважины №7 на оптимальный режим работы УЭЦН на Снежном месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
4	Технологический процесс получения бензина на нефтеперерабатывающем заводе	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
5	Технологический процесс эксплуатации механизированных скважин в осложненных условиях на Казанском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
6	Технологический процесс ввода газовой скважины № 114 в эксплуатацию фонтанным способом на Мыльджинском газоконденсатном месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
7	Технологический процесс проведения кислотных обработок призабойной зоны пласта в скважине № 112 Мыльджинском газоконденсатном месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
8	Технологический процесс проведения ГРП в скважинах Майского месторождения	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
9	Технологический процесс эксплуатации скважины № 21 УЭЦН и борьба с осложнениями на Казанском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
10	Технологический процесс ввода скважины № 456 в эксплуатацию глубинно- насосным способом на Северо – Останинском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
11	Применение ГРП с целью Интенсификации притока в скважинах Линейного месторождения	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей

12	Оптимизация работы скважин , оборудованных УЭЦН на Северо – Останинском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
13	Технологический процесс поддержания пластового давления методом закачки воды на Фестивальном месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
14	Технологический процесс получения мазута из товарной нефти на нефтеперерабатывающем заводе	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
15	Повышение эффективности эксплуатации скважин, оборудованных УЭЦН на Казанском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
16	Технологический процесс эксплуатации скважины № 117 оборудованной УЭЦН на Линейном месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
17	Технологический процесс сбора и подготовки скважинной продукции на УПН Пионерного месторождения	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
18	Технологические методы защиты выкидных линий скважин от АСПО на Самотлорском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
19	Проведение технологических процессов исследования скважины № 62 с целью уточнения коллекторских свойств пласта на Мыльджинском газоконденсатном месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
20	Технологический процесс повышения эффективности и анализ химических методов воздействия на ПЗП добывающих скважин Крапивинского месторождения	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
21	Технологический процесс совершенствования систем сбора и подготовки высокообводненных нефтей на Майском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
22	Технологический процесс получения бензина из товарной нефти на нефтеперерабатывающем заводе	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
23	Технологический процесс получения бензина на НПЗ	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
24	Технологический процесс поддержания пластового давления закачки воды на скважине № 65 Советском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей
25	Повышение эффективности технологического процесса эксплуатации скважин, оборудованных УЭЦН на Майском месторождении	ПМ1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений ПМ2.Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования ПМ3.Организация деятельности коллектива исполнителей

I. Паспорт комплекта оценочных средств

Комплект оценочных средств:

- предназначен для оценивания качества освоения основной профессиональной образовательной программы (ОПОП),
- включает оценочные материалы для проведения государственной (итоговой) аттестации (ГИА),
- разработан в соответствии с Федеральным государственным образовательным стандартом (ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (СПО) 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Результаты освоения ОПОП, подлежащие проверке

Результатом освоения ОПОП является готовность обучающегося к выполнению следующих видов профессиональной деятельности:

ВПД 1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

ВПД 2. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

ВПД 3. Организация деятельности коллектива исполнителей.

Выпускник, освоивший ОПОП СПО, 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, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.

ОК 4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

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

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

ОК 7 Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), 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.

Выпускник, освоивший ОПОП СПО, должен обладать профессиональными компетенциями, соответствующими основным видам профессиональной деятельности:

- 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.
- 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 за работой 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.
- 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 скважинного продукта.

Необходимым условием допуска к ГИА является представление документов, подтверждающих освоение обучающимся компетенций при изучении им теоретического материала и прохождении учебной и производственной практики по каждому из основных видов профессиональной деятельности, предоставление портфолио с целью выявления уровня сформированности общих компетенций, сдача экзаменов квалификационных по профессиональным модулям:

- ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.
- ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.
- ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей.

ГИА выпускников техникума, освоивших ОПОП СПО, включает защиту выпускной квалификационной работы (ВКР). ВКР выполняется в форме дипломного проекта.

Оценочные средства для ГИА выпускников включают задание на выполнение, основные показатели оценки результатов и критерии оценки результатов выполнения и защиты ВКР.

Требования к содержанию, объему, структуре, оформлению и защите ВКР указаны в:

- Положении о порядке проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам подготовки специалистов среднего звена и программам подготовки квалифицированных рабочих, служащих (Приказ директора);

- Стандарте техникума по курсовому и дипломному проектированию, 2018г.;

- Программе государственной итоговой аттестации выпускников по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* на 2025-2026 учебный год.

Критерии оценки:

1) Оценка дипломного проекта (включая структуру и оформление)

Предмет(ы) оценивания	Показатели оценки	Критерии оценки
Актуальность темы, степень ее изученности	Тема актуальна, разработана в полном соответствии с полученным заданием, технологии проведения нефтегазопромысловых работ, базируется на практическом опыте добывающих организаций, изложение материала логично и последовательно с соответствующими выбором техники и технологии и их обоснованиями	5(отлично)
	Тема актуальна, разработана в полном соответствии с полученным заданием, технологии проведения нефтегазопромысловых работ, базируется на практическом опыте добывающих организаций, изложение материала последовательно с соответствующим выбором техники и технологии, но не вполне обоснованно	4 (хорошо)
	Тема актуальна, разработана в полном соответствии с полученным заданием, технологии проведения нефтегазопромысловых работ, базируется на практическом опыте добывающих организаций, но отличается поверхностным анализом практического опыта, изложение материала непоследовательно, выбор техники и технологии необоснован частично	3 (удовлетворительно)
	Тема неактуальна, выполнена не в полном соответствии с заданием, не содержит анализа практического опыта. Изложение материала не последовательно, нет выводов по выбору и обоснованию техники и технологии	2 (неудовлетворительно)
Качество пояснительной записки	Соответствие объема дипломного проекта стандарту ТПТ, приложений – заданию на дипломирование Текст дипломного проекта и приложения оформлены в соответствии с требованиями стандарта ТПТ	5 (отлично)
	Соответствие объема дипломного проекта стандарту ТПТ, приложений – заданию на дипломное проектирование	4 (хорошо)

	Текст дипломного проекта и приложений оформлены в соответствии с требованиями стандарта ГПТ, имеются несущественные нарушения требований оформления	
	Объем дипломного проекта соответствует стандарту ГПТ, приложений не соответствует заданию на дипломное проектирование Текст дипломного проекта и приложения оформлены со значительными нарушениями требований оформления	3 (удовлетворительно)
	Объем дипломного проекта и приложений не соответствует стандарту ГПТ и заданию на дипломное проектирование Текст дипломного проекта и приложений оформлены не качественно с нарушениями требований оформления	2 (неудовлетворительно)
Актуальность специальной части ВКР	Тема специальной части актуальна, имеет новизну и обоснование практического применения Тесно связана с темой дипломного проекта	5 (отлично)
	Тема специальной части актуальна, имеет новизну и практическое применение, но не вполне обоснована Тесно связана с темой дипломного проекта	4 (хорошо)
	Тема специальной части актуальна, имеет новизну, но практическое применение не обосновано. Связана с темой дипломного проекта	3 (удовлетворительно)
	Тема специальной части неактуальна, не имеет новизны и практического применения Не связана с темой дипломного проекта	2 (неудовлетворительно)

Критерии оценки выполнения студентом ВКР для руководителей и рецензентов

Основные критерии при определении оценки за выполнение ВКР студентом для Руководителя ВКР (отражается в отзыве)	Основные критерии при определении оценки за ВКР студента для Рецензента (отражается в рецензии)
Соответствие состава и объема выполненной ВКР студента заданию	
Оценка методологических характеристик ВКР (Во введении: цель ВКР фиксирует ожидаемые результаты работы, адекватна теме; последовательность поставленных задач позволяет достичь цель; структура работы (оглавление) полностью адекватна поставленным задачам, полнота обоснования актуальности и практической значимости темы. В заключении: адекватность формы представления результатов ВКР)	
Оценка результатов, полученных автором ВКР на соответствие поставленной цели	
Оценка оформления ВКР на соответствие представленным требованиям	
Качество профессиональных знаний и умений студента, уровень его профессионального мышления	Качество выполнения всех составных частей ВКР
Степень самостоятельности студента при выполнении работы	Степень использования при выполнении ВКР последних достижений науки, техники, производства, экономики, передовых работ
Умение студента работать со справочной литературой, нормативными источниками и	

документацией	
Положительные стороны, а также недостатки в работе	
Оригинальность, практическая и научная ценность принятых в работе решений	Оригинальность принятых в работе решений, практическая и научная значимость работы
Качество оформления работы	
Уровень проявленных общих и профессиональных компетенций	

2) Оценка защиты дипломного проекта

Предмет(ы) оценивания	Показатели оценки	Критерии оценки
Доклад и ответы на вопросы	Доклад содержательный, глубоко аргументированный с продуманным использованием презентации, материал излагается свободно, грамотно, уверенно, ответы на вопросы правильные четкие, дипломник показал твердые знания, полученные в процессе учебы, и умение применять их для решения круга профессиональных задач	5 (отлично)
	То же что и за «отлично», за исключением того, что студент не на все вопросы ответил четко	4 (хорошо)
	Доклад в основном раскрывает содержание работы, однако недостаточно аргументирован. Презентационный материал не используется. Во время доклада периодически используется заранее подготовленный текст. В целом студент показал, что материал программы усвоен, хотя не на все заданные вопросы были даны исчерпывающие ответы.	3 (удовлетворительно)
	Доклад делается в основном с использованием подготовленного заранее текста и слабо раскрывает содержание работы, презентация непродуманна, аргументация недостаточная. На большинство вопросов членов ГАК правильных ответов не дано. Слабо ориентируется в пройденном материале.	2 (неудовлетворительно)
Отзыв и рецензия	Положительные отзывы руководителя и рецензента. Замечаний нет	5 (отлично)
	Положительные отзывы руководителя и рецензента. Имеются незначительные замечания.	4(хорошо)
	В отзывах руководителя и рецензента имеются значительные замечания по содержанию и оформлению работы.	3 (удовлетворительно)
	В отзывах руководителя и рецензента имеются критические замечания по содержанию и оформлению работы.	2 (неудовлетворительно)

II. Комплект оценочных средств и форм для проведения ГИА обучающихся

Форма 1. График выполнения ВКР

График подготовки дипломного проекта

№ п/п	Наименование этапов работы	Сроки выполнения	Форма отчетности
1	Геологический раздел дипломного проекта	с 16.05.26 по 22.05.26	Материалы по геологическому разделу согласно заданию на дипломное проектирование, Приложения – геологический разрез
2	Технологический раздел (технико-технологическая расчетная и специальная части)	с 23.05.26 по 05.06.26	Материалы по технологическому разделу согласно заданию на дипломное проектирование Приложения – схема расположения нефтегазопромыслового оборудования
3.	Охрана труда, промышленная безопасность, экономический раздел	с 06.06.26 по 12.06.26	Материалы по ОТ и ПБ , расчеты и обоснования в экономической части
4.	Допуск к защите	По мере выполнения дипломного проекта, не позднее 3 дней до даты защиты (согласно графику защиты)	Пояснительная записка, презентационный материал, подписанные руководителем.
5.	Рецензирование	По мере выполнения дипломного проекта, не позднее 3 дней до даты защиты (согласно графику защиты)	Пояснительная записка, презентационный материал, подписанные руководителем. Утверждены зам. директора по УМР
6.	Предзащита дипломного проекта	10.06.26	Дипломный проект с допуском к защите, презентационный материал. Доклад, отзыв и рецензия, ответы на вопросы.
7.	Защита дипломного проекта	С 16.06.26 по 28.06.26 (согласно графику защиты)	

График защиты составляется в апреле, списки формируются до 1 июня с ознакомлением и росписью студента.

Форма 2. Лист задания на выполнение ВКР

Областное государственное бюджетное
профессиональное образовательное учреждение
«Томский политехнический техникум»
(ОГБПОУ «ТПТ»)

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора по УМР

Н.А.Калугина

« ____ » _____ 20__ г.

ЗАДАНИЕ

на дипломное проектирование

Студенту группы ____ (за)очного отделения специальности 21.02.01

Ф.И.О.

1. Тема дипломного проекта _____

Утверждена приказом директора № _____ « ____ » _____ 20__ г.

2. Исходные данные к проекту:

Глубина скважины – м; диаметр ЭК – _____ мм, статический уровень – _____ м,
продуктивный пласт – _____, пластовое давление – кгс/см², дебит м³/сут.

3. Содержание расчетно-пояснительной записки:

3.1. Геологический раздел

- 3.1.1. Общие сведения о районе работ
- 3.1.2. Стратиграфия
- 3.1.3. Тектоника
- 3.1.4. Нефтегазоводоносность
- 3.1.5. Коллекторские свойства горных пород

3.2. Технологический раздел:

3.2.1 Технологическая часть

Состояние разработки месторождения;

Выбор нефтегазопромыслового оборудования;

Выбор и обоснования технологического процесса эксплуатации скважины;

Обоснование методов воздействия и интенсификации притока скважины;

Осложнения в работе скважины;

Выбор и обоснование методов борьбы с осложнениями в работе скважины;

3.2.2 Расчетная часть

Расчет параметров технологического процесса;

3.2.3. Специальная часть

3.3. Охрана труда и промышленная безопасность:

3.3.1 Мероприятия по технике безопасности и противопожарной технике

3.3.2 Мероприятия, повышающие взрывобезопасность в процессе эксплуатации скважины

3.3.3 Мероприятия по охране окружающей среды при эксплуатации скважины

3.4. Организационно – экономический раздел:

3.4.1 Расчет заработной платы

3.4.2. Расчет затрат на проведение мероприятия

4. Перечень приложений:

4.1 Геологический разрез

4.2 Схема расположения нефтегазопромыслового оборудования

4.3 Презентация к специальному вопросу

5. Консультанты по разделам проекта:

по геологической части _____

по экономической части _____

6. Дата выдачи дипломного задания « _____ » _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАНО
Председатель ЦМК
специальностей
нефтегазового
направления

(подпись, дата)

Протокол № _____ от
« _____ » _____ 20__ г.

Руководитель дипломного проекта

(подпись, дата)

Дипломное задание принял
к исполнению

(подпись, дата)

Форма 3. Отзыв руководителя

ОТЗЫВ

о работе выпускника Томского политехнического техникума

Ф.И.О. _____

По специальности _____

Тема дипломного проекта _____

Объем дипломного проекта _____

Количество листов приложений _____

страниц пояснительной записки _____

Заключение о степени соответствия выполненного проекта дипломному заданию

Характеристика выполнения каждого раздела проекта, степень использования дипломником последних достижений науки и техники, передовых методов работы, проявленная дипломником самостоятельность, дисциплинированность при выполнении проекта _____

Перечень положительных качеств дипломного проекта _____

Перечень основных недостатков дипломного проекта _____

Оценка качества пояснительной записки _____

Характеристика общетехнической и специальной подготовки дипломника _____

Отзыв о проекте в целом и предлагаемая оценка проекта

Руководитель _____ / _____ /

« » _____ г.

Форма 4. Рецензия

РЕЦЕНЗИЯ

на дипломный проект студента _____
Ф.И.О., номер группы, специальность

Наименование темы проекта _____

Проект заслуживает оценки _____ (_____)

Ф.И.О.рецензента _____

Место работы, должность рецензента _____

Подпись _____ «__» _____ 20__ г.

Примечание: рецензия должна обязательно включать:

- А) заключение о соответствии выполненного проекта дипломному заданию;*
- Б) характеристику выполнения разделов проекта, использование последних достижений науки и техники;*
- В) оценку качества выполнения графической части проекта и пояснительной записки;*
- Г) перечень положительных качеств проекта и его основных недостатков;*
- Д) отзыв о проекте в целом, заключение о возможности использования его на производстве, на практике;*
- Е) оценку проекта по пятибалльной системе и точку зрения на возможность присвоения обучающемуся квалификации техника.*

Форма 5. Лист с вопросами члена государственной экзаменационной комиссии (ГЭК)

Студенту _____

1. _____

2. _____

3. _____

Член ГЭК

Форма 6. Сводный оценочный лист ГЭК

<i>Результаты защиты</i>										
№ п/п	ФИО студента	Оценка за:			Ответы на вопросы					Итоговая оценка
		Отзыв	Рецензия	Доклад	1	2	3	4	5	
1										
2										
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										
11										
12										
13										
14										
15										
16										
17										
18										
19										
20										
21										
22										
23										
24										
25										

Форма 7. Протокол заседания ГЭК

ПРОТОКОЛ № _____

заседания Государственной экзаменационной комиссии

от «_____» _____ 20 ____ г.

Председатель _____

Зам.председателя _____

Члены комиссии:

1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

СЛУШАЛИ:

защиту дипломного проекта студента

_____ группы _____, обучавшегося по специальности 21.02.01, имеющего рабочую профессию и разряд _____

Дипломное задание разработано на тему:

ПОСТАНОВИЛИ:

Заслушав защиту дипломного проекта и учтя заключение руководителя проектирования и рецензента, Государственная экзаменационная комиссия решила признать защиту и выполнение дипломного проекта с оценкой _____ и присвоить квалификацию _____, степень диплома _____.

Особые мнения (если проект имеет реальное значение, указать какому предприятию его рекомендовать для практического использования): _____

Председатель ГЭК _____ Зам.председателя _____

Члены ГЭК _____

Форма 8. Ведомость результатов защиты ВКР

ВЕДОМОСТЬ результатов защиты дипломных проектов студентов группы № _____ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений					
№ п/п	ФИО студента	Дата защиты ДП	Итоговая оценка	ФИО руководителя	ФИО рецензента
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					

Ответственный секретарь ГЭК _____
(подпись) (ФИО)

« » 202 г.

**Форма 9. Комплексная матрица оценки компетенций студента при выполнении ВКР по специальности
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

Код	Процесс выполнения ВКР (оценка руководителя, отзыв)	Геологический раздел	Технологический раздел	Экономический раздел	Рецензирование ВКР	Процесс защиты ВКР		Σ
						Подготовка презентации к докладу	Ответы на вопросы комиссии	
ПК 1.1.	+	+	+		+		+	5
ПК 1.2.	+	+			+		+	4
ПК 1.3.	+	+	+		+		+	5
ПК 1.4.	+		+		+		+	4
ПК 2.1.	+		+		+		+	4
ПК 2.2.	+		+				+	3
ПК 2.3.	+		+					2
ПК 2.4.	+		+					2
ПК 2.5	+	+	+		+		+	6
ПК 3.1.	+			+	+		+	4
ПК 3.2.	+			+	+		+	4
ПК 3.3.	+			+	+		+	4
ОК 1	+		+		+	+	+	7
ОК 2	+	+	+	+	+		+	7
ОК 3			+		+		+	3
ОК 4	+		+	+	+			5
ОК 5	+	+	+	+	+	+		7
ОК 6	+	+	+	+	+		+	7
ОК 7			+					1
ОК 8			+				+	2
ОК 9	+		+		+		+	4

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ

портфолио достижений выпускников техникума (для очной формы обучения набора на базе 9 классов)

Показатель	Оценка за раздел 1; Оценка за раздел 2	Динамика в разделе 1; Динамика в разделе 2	Оценка за раздел 3	Динамика в разделе 3	Качество оформления портфолио
0	Отсутствует факт проявления компетенций	Представлены достижения только за один учебный год	Отсутствует факт проявления компетенций	Представлены достижения только за один учебный год	Не соответствует установленным требованиям (в Положении о портфолио)
1	1-3 факта участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня *Наличие характеристики классного руководителя (при отсутствии документов, подтверждающих достижения)	Представлены достижения за два (и более) учебных года	<u>Либо</u> наличие водительского удостоверения; <u>Либо</u> факты участия в тренингах, мастер-классах не напрямую по профессии	Представлены достижения за два (и более) учебных года	Соответствует установленным требованиям (в Положении о портфолио)
2	<u>Либо</u> 1-2 факта участия в мероприятиях городского/областного уровней; <u>Либо</u> 4-6 фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	Наличие копии 1 свидетельства о профессии рабочего + факт участия в мастер-классах по профессии	-	-
3	<u>Либо</u> 1 и более фактов участия в мероприятиях межрегионального/федерального/международного уровней; <u>Либо</u> 3 и более фактов участия в мероприятиях городского/областного уровней; <u>Либо</u> 7 и более фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	Наличие копии 2 свидетельств о профессии рабочего + факт участия в мастер-классах по профессии	-	-
Доп.критерий1	Призёрство в мероприятиях +1 балл!				
Доп.критерий2	Для оценки 2: Назначение старостой группы/ командиром взвода в войсковой части +1 балл!				

Высокий уровень: 10-13 баллов;

Средний уровень: 6-9 баллов;

Низкий уровень: 2-5 баллов;

Отсутствует: 0-1 балл.

Оценка 1

- ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
- ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество
- ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
- ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
- ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
- ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

Оценка 2

- ОК 6. Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.
- ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат выполнения заданий.

Оценка 3

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

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ

портфолио достижений выпускников техникума (для очной формы обучения набора на базе 11 классов)

Оценка за раздел 1 «Я - ГРАЖДАНИН» (ОК 6-7)	Динамика в разделе 1	Оценка за раздел 2 «Я - ПРОФЕССИОНАЛ» (ОК 1-5, 8-9)	Динамика в разделе 2	Качество оформления портфолио
0 баллов: Отсутствует факт проявления компетенций	0 баллов: Представлены достижения за один учебный год	0 баллов: Отсутствует факт проявления компетенций	0 баллов: Представлены достижения за один учебный год	0 баллов: Не соответствует требованиям Положения о портфолио
1 балл: 1-3 факта участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня *Наличие характеристики классного руководителя (при отсутствии документов, подтверждающих достижения)	1 балл: Представлены достижения за два (и более) учебных года	1 балл: 1-3 факта участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня + Наличие копии водительского удостоверения; участие в тренингах, мастер-классах по профессии	1 балл: Представлены достижения за два (и более) учебных года	1 балл: Соответствует требованиям Положения о портфолио
2 балла: <u>Либо</u> 1-2 факта участия в мероприятиях городского/областного уровней; <u>Либо</u> 4-6 фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	2 балла: <u>Либо</u> 1-2 факта участия в мероприятиях городского/областного уровней; <u>Либо</u> 4-6 фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня +2 балла: Наличие копии 1 свидетельства о профессии рабочего +Участие в тренингах/мастер-классах по профессии Итого 4 балла	-	-
3 балла: <u>Либо</u> 1 и более фактов участия в мероприятиях межрегионального/федерального/международного уровней; <u>Либо</u> 3 и более фактов участия в мероприятиях городского/областного уровней; <u>Либо</u> 7 и более фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	3 балла: <u>Либо</u> 1 и более фактов участия в мероприятиях межрегионального/федерального/международного уровней; <u>Либо</u> 3 и более фактов участия в мероприятиях городского/областного уровней; <u>Либо</u> 7 и более фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня +3 балла: Наличие копии 2 свидетельств о профессии рабочего +Участие в тренингах/мастер-классах по профессии Итого 6 баллов	-	-
Дополнительно: Призёрство в мероприятиях +1 балл! Назначение старостой группы/ командиром взвода в войсковой части +1 балл!	-	Дополнительно: Призёрство в мероприятиях +1 балл!	-	-

Шкала оценки: Высокий уровень: 12-15 баллов; Средний уровень: 7-11 баллов; Низкий уровень: 2-6 баллов; Отсутствует: 0-1 балл.

Оценка 1

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

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

Оценка 2

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

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

ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.

ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.

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.