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

СОГЛАСОВАНО

ООО „Рус Империал Груп"
Начальник ПТО по БОиКРС
(наименование организации, должность)

/ Остапенко О.Н.
(подпись) (инициалы, фамилия)

М.п.предприятия

«31» 10 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ

И.о.директора ОГБПОУ «ТПТ»

О.В. Ягодкиной

М.п.

«31» 10 2024 г.

ПРОГРАММА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ ВЫПУСКНИКОВ
по специальности
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
на 2024/2025 учебный год

Томск
2024

РАССМОТРЕНО и ОДОБРЕНО

На заседании цикловой методической комиссии

специальностей нефтегазового направления

Протокол №3 от «21» 10 2024 г.

На заседании педагогического совета ОГБПОУ «ТПТ»

Протокол №2 от «31» 10 2024 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:

- председатель государственной экзаменационной комиссии

_____ /Остапенко О.Н.

подпись *ФИО*

- заместитель директора по учебно-методической работе

_____ /Калугина Н.А.;

подпись *ФИО*

- председатель цикловой методической комиссии специальностей нефтегазового направления

_____ /Альмендингер Т.И.;

подпись *ФИО*

- методист

_____ /Попилова И.А.

подпись *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 т ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальных 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

ГИА.00	**Государственная (итоговая) аттестация, всего недель**	**6 нед.**
ГИА.01	Подготовка выпускной квалификационной работы	4 нед.
ГИА.02	Защита выпускной квалификационной работы	2 нед.

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 плата, поддержания пластового давления с обеспечение 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 2024-2025 учебный год устанавливаются следующие этапы, объем времени и сроки проведения ГИА:

Таблица 2

№	Этапы подготовки и проведения ИГА	Объем времени в неделях*	Сроки проведения*	
			для очной формы обучения	для заочной формы обучения
1.	Подбор и анализ материалов для ВКР в период преддипломной практики	4	с «01»декабря2024г. по «30»декабря2024г.	с «13»января 2025г. по «09»февраля 2025г
2.	Подготовка ВКР	4	с «19»мая 2025г. по «15»июня 2023г.	с «10»марта 2025г. по «06»апреля 2025г.
3.	Защита ВКР: - рецензирование, - подготовка к защите и защита ВКР	2	с «16»июня 2025г. по «28»июня 2025г.	с «07»апреля 2025г. по «20»апреля 2025г.

** в соответствии с годовым календарным графиком учебного процесса*

2.3. Условия подготовки ГИА

Процедура подготовки ГИА включает следующие организационные меры:

Таблица 3

№	Наименование мероприятия	Сроки	Ответственный
1	Анализ результатов ГИА 2024 (аналитического отчета председателя ГЭК)	Сентябрь 2024	председатель ЦМК
2	Разработка Программы ГИА выпускников ОГБПОУ «ТПТ» по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* на 2024-2025 учебный год и ее рассмотрение на заседании педагогического совета техникума	октябрь 2024	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
3	Разработка (корректировка) Методических указаний по выполнению ВКР для студентов специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*	декабрь 2024	председатель ЦМК
4	Актуализация Комплекса оценочных средств ГИА выпускников ОГБПОУ «ТПТ» ППССЗ специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*	Октябрь 2024-март 2025	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК, методист, ведущие преподаватели
Разработка проектов приказов и других локальных актов техникума			
5	Разработка приказа об утверждении тематики ВКР по специальности *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*	декабрь 2024	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
6	Представление кандидатуры председателя ГЭК на 2024-2025 уч.г.	декабрь 2024	Зам. директора по УМР
7	Разработка приказа об утверждении ГЭК в 2025г., назначении консультантов по отдельным разделам/вопросам ВКР	январь 2025	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
8	Разработка приказа о создании апелляционной комиссии на 2024-2025 уч.г.	январь 2025	Зам. директора по УМР
9	Разработка приказа о закреплении тем и назначении руководителей ВКР	март 2025	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
10	Рассмотрение заданий на ВКР на заседании ЦМК	март 2025	председатель ЦМК
11	Разработка графика ГИА, графика предварительной защиты ВКР в 2025г.	март, май 2025	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК, зав. отделениями очного и заочного обучения
12	Разработка приказа о допуске к ГИА студентов	март, май 2025	Зав.отделениями очного и заочного обучения
13	Разработка приказа об утверждении рецензентов ВКР	март, май 2025	Зам. директора по УМР,

			председатель ЦМК
14	Разработка приказа об отчислении из состава студентов в связи с завершением обучения	июнь 2025	Зав.отделениями очного и заочного обучения
Организация и проведение внутренней и внешней экспертиз процедуры ГИА			
15	Подготовка аналитических отчетов по результатам ГИА	июнь 2025	председатель ГЭК
16	Проведение анализа результатов ГИА на итоговом заседании педагогического совета техникума	июнь 2025	Зам. директора по УМР, председатель ЦМК
*	Проведение Круглого стола с представителями работодателей, рецензентами, внешними экспертами	июнь 2025	методист, председатель ЦМК
Подготовка и проведение организационных собраний со студентами выпускных групп и их родителями			
17	О программе ГИА выпускников 2024-2025 уч. года	Декабрь2024 январь 2025	зав.отделением, председатель ЦМК,
18	Выбор студентами тем ВКР	декабрь 2024	председатель ЦМК
19	Об организации окончания процесса обучения по основной профессиональной образовательной программе. Выдача заданий на ВКР студентам	март, май 2025	зав.отделением, председатель ЦМК,
20	О расписании ГИА, графика предварительной ВКР, графика индивидуальных и групповых консультаций выпускников группы	Февраль, май 2025	зав.отделением, председатель ЦМК
Информирование участников ГИА			
21	Размещение документации по ГИА на официальном сайте техникума: программ, приказов, тематики ВКР, приказов, критериев оценки ВКР и др.	декабрь 2024-июнь 2025	администратор сайта
22	Оформление информационных стендов для студентов по материалам ГИА	декабрь 2022-июнь 2023	председатель ЦМК
Другие вопросы организации и проведения ГИА			
23	Осуществление контроля выполнения ВКР выпускниками, принятие оперативных мер по результатам контроля	Март-июнь 2025	Кл.руководитель, руководитель ВКР
24	Осуществление оценки уровней сформированности общих и профессиональных компетенций на различных этапах выполнения и защиты ВКР	май-июнь 2025	эксперты на всех этапах ГИА
25	Организация индивидуальных и групповых консультаций по выполнению и содержанию ВКР	Февраль-июнь 2025	руководитель ВКР
26	Организация индивидуальных и групповых консультаций по оформлению ВКР	Февраль-июнь 2025	руководитель ВКР
27	Организация индивидуальных и групповых консультаций по оформлению	март-июнь 2025	методист, кл.рук.

	портфолио достижений и представлению портфолио при защите ВКР		
28	Организация оценки портфолио достижений на заседании специальной комиссии по приказу	апрель 2025	зам.директора по УМР
29	Организация процедуры нормоконтроля ВКР	март-июнь 2025	руководитель ВКР
30	Организация процедуры предварительной защиты ВКР	июнь 2025	председатель ЦМК
31	Организация процедуры рецензирования ВКР и допуска к защите ВКР	июнь 2025	зам.директора по УМР, зав. отделениями
32	Подготовка и проведение заседаний ГЭК по графику	апрель, июнь 2025	секретарь ГЭК
33	Подготовка сведений для ГЭК об успеваемости студентов по всем дисциплинам, модулям учебного плана	апрель, июнь 2025	секретарь учебной части
34	Проверка наличия и качества заполнения зачетных книжек студентов выпускных групп	апрель, июнь 2025	зав.очным и заочным отделениями
35	Подготовка протоколов заседаний ГЭК (все этапы), заседаний комиссии по предварительной защите	за 2 дня до заседания по графику	секретарь ГЭК
36	Подготовка аудитории для работы ГЭК: - определение и подготовка аудитории для проведения заседаний ГЭК (расстановка парт, стола для ГЭК, подготовка компьютерной техники для работы членов комиссии, мультимедиа проектора, экрана для докладов студентов, оргтехники для работы секретаря ГЭК; скатерть, вазы для цветов) - Программа ГИА - Зачетные книжки студентов - Протоколы заседаний, оценочные листы Оформление зачеток студентов по итогам ГИА	апрель, июнь 2025	секретарь ГЭК
37	Подготовка отчета председателя ГЭК о результатах ГИА	июнь 2025	председатель ГЭК
38	Подготовка и сдача документации по ГИА зам.директора по УМР	июнь 2025	зам.председателя ГЭК
39	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 2025	зав.отделениями
40	Подготовка и проведение торжественной церемонии вручения дипломов	июнь 2025	начальник воспитательного отдела

	Хранение ВКР		
41	Лучшие ВКР, представляющие учебно-методическую ценность, используются в качестве учебных пособий в кабинетах техникума. Продукты творческой деятельности подлежат хранению в техникуме в течение пяти лет. Они могут быть использованы для экспозиции на выставках внутри и вне техникума.	июнь 2025	председатель ЦМК
42	Передача ВКР на хранение в архив (срок 5 лет).	июнь 2025	зав.отделением, архивариус

2.4.Форма и процедура проведения ГИА

Организация выполнения студентами и защиты ВКР включает следующие этапы:

1 этап. Выполнение ВКР:

-Подготовка (сбор, изучение и систематизация исходной информации, необходимой для разработки темы работы);

-Разработка (решение комплекса профессиональных задач в соответствии с темой и заданием ВКР, разработка формы и содержания представления работы);

-Оформление (оформление всех составных частей работы в соответствии с критериями установленными заданием и требованиями, подготовка презентации работы).

2 этап. Контроль за выполнением студентами ВКР и оценка качества их выполнения

Таблица 4

Вид контроля	Эксперт	Содержание контроля	Период контроля (ЗО и ОО)
текущий	Руководитель ВКР	Поэтапная проверка в ходе консультаций выполнения студентом материалов ВКР в соответствии с заданием Еженедельная фиксация результатов выполнения в календарном графике студента и сообщение о ходе работы студента председателю ЦМК	С 10.03.2025 по 07.04.2025 и с 19.05.2025 по 13.06.2025
	Зам. директора по УМР; Председатель ЦМК; Классный руководитель	Поэтапная проверка выполнения студентом отдельных вопросов, частей ВКР в соответствии с заданием в ходе консультаций	В соответствии с календарным графиком
Итоговый	Руководитель ВКР	Окончательная проверка и утверждение подписью всех материалов завершенной и оформленной работы студента. Составление письменного отзыва на ВКР студента с оценкой качества его выполнения	До 07.04.2025 и до 13.06.2025
	Рецензент	Изучение содержания всех материалов ВКР студента. Беседа со студентом по выяснению обоснованности принятых в работе решений. Составление рецензии на ВКР студента в письменной форме с оценкой качества его выполнения	До 07.04.2025 и до 13.06.2025 по графику
	Зам. директора по УМР	Окончательная проверка наличия всех составных частей ВКР, отзыва руководителя и рецензии на ВКР. Решение о допуске студента к защите ВКР на заседании ГЭК	С 07.04.2025 По 18.04.2025 и с 16.06.2025 по 27.06.2025 по графику

2.5. Содержание ГИА

2.5.1. 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.

Объём 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);

-технико -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 относиться 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.

2.5.2. 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.

2.5.3. 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.

2.5.4. 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.

2.6. 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. Агибалова, Н. Н. Технология и установки переработки нефти и газа : учебное пособие для спо / Н. Н. Агибалова. — 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/288 833 (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 + еПриложение : 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/4 26293 (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. Агибалова, Н. Н. Технология и установки переработки нефти и газа : учебное пособие для спо / Н. Н. Агибалова. — 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. Гилаев, В. А. Ольховская, Г. Г. Гилаев, 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.Середа Н. Г. Основы нефтяного и газового дела : учебник для студ. учреждений сред. проф. образования / Н. Г. Середа. – 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://neftegaz.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 5

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 *21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;* 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 Комплекте 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)
2024-2025 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

Приложение Б. Фонд оценочных средств для проведения ГИА 21.02.01

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 2024-2025 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 ТПТ, имеются несущественные нарушения требований оформления	
	Объем дипломного проекта соответствует стандарту ТПТ, 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 ТПТ 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)
	Тоже 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 16.05.25 по 22.05.25	Материалы по геологическому разделу согласно заданию на дипломное проектирование, Приложения –геологический разрез
2	Технологический раздел (технико-технологическая расчетная и специальная части)	с 23.05.25 по 05.06.25	Материалы по технологическому разделу согласно заданию на дипломное проектирование Приложения – схема расположения нефтегазопромыслового оборудования
3.	Охрана труда, промышленная безопасность, экономический раздел	с 06.06.25 по 12.06.25	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	10.06.25	Дипломный проект с допуском к защите, презентационный материал. Доклад, отзыв и рецензия, ответы на вопросы.
7.	Защита дипломного проекта	С 16.06.25 по 28.06.25 (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/см^2, дебит м^3 /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;

Расчет параметров и подбор нефтегазопромыслового оборудования

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:

3.4.1Расчет заработной платы

3.4.2.Расчет затрат на проведение мероприятия

4. Перечень приложений:

4.1 Геологический разрез

4.2 Схема расположения нефтегазопромыслового оборудования

4.3Презентация 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

Результаты защиты

№ 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		∑
						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	Либо наличие водительского удостоверения; Либо 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	Либо 1-2 факта участия в мероприятиях городского/областного уровней; Либо 4-6 фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	Наличие копии 1 свидетельства о профессии рабочего + факт участия в мастер-классах по профессии	-	-
3	Либо 1 и более фактов участия в мероприятиях межрегионального/федерального/международного уровней; Либо 3 и более фактов участия в мероприятиях городского/областного уровней; Либо 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 11классов)

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: Либо 1-2 факта участия в мероприятиях городского/областного уровней; Либо 4-6 фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	**2 балла:** Либо 1-2 факта участия в мероприятиях городского/областного уровней; Либо 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: Либо 1 и более фактов участия в мероприятиях межрегионального/федерального/международного уровней; Либо 3 и более фактов участия в мероприятиях городского/областного уровней; Либо 7 и более фактов участия в мероприятиях внутреннего (внутритехникумовского) уровня	-	**3 балла:** Либо 1 и более фактов участия в мероприятиях межрегионального/федерального/международного уровней; Либо 3 и более фактов участия в мероприятиях городского/областного уровней; Либо 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.