

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
Многопрофильный колледж

УТВЕРЖДАЮ



Директор МПК

В.В. Долгушин

« 21 » 2022 г.

## ПРОГРАММА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ

по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

2022/2023 учебный год

Рассмотрено на педагогическом совете МПК  
Протокол от « 30 » 21 2022 г. № 2  
Секретарь Т.М. Белкина /Т.М. Белкина

2022

Программа государственной итоговой аттестации разработана в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 12 мая 2014г. № 483.

Программа одобрена на заседании  
цикловой комиссии бурения нефтяных и газовых скважин  
от 02.11.2022 года, протокол № 4.

Согласовано:

Председатель ГЭК  
заместитель начальника  
отдела технологии строительства  
скважин и ОСР общества с ограниченной  
ответственностью «Газпром недра», г. Тюмень.

  
\_\_\_\_\_ Е.П. Кураев

Заместитель директора по УМР

  
\_\_\_\_\_ Т.Б. Балобанова

Председатель цикловой комиссии  
бурения нефтяных и газовых скважин \_\_\_\_\_

  
\_\_\_\_\_ Н.М. Александрова

В соответствии с Законом Российской Федерации «Об образовании», государственная итоговая аттестация выпускников, завершающих обучение по программам среднего профессионального образования в образовательных учреждениях, является обязательной.

Программа государственной итоговой аттестации разработана в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», ФГОС по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Настоящая Программа определяет совокупность требований к государственной итоговой аттестации по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин на 2022/2023 учебный год.

## **1. Пояснительная записка**

1.1. Целью государственной итоговой аттестации (далее – ГИА) является установление соответствия уровня и качества профессиональной подготовки выпускника по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин требованиям федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования. ГИА призвана способствовать систематизации и закреплению знаний и умений обучающегося по специальности при решении конкретных профессиональных задач, определять уровень подготовки выпускника к самостоятельной работе.

1.2. Государственная итоговая аттестация является частью оценки качества освоения образовательной программы (далее - ОП) по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, и является обязательной процедурой для выпускников очной и заочной форм обучения, завершающих освоение образовательной программы среднего профессионального образования в ТИУ.

1.3. К итоговым аттестационным испытаниям, входящим в состав государственной итоговой аттестации, допускаются обучающиеся, успешно завершившие в полном объеме освоение образовательной программы по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

1.4. Необходимым условием допуска к ГИА является представление документов, подтверждающих выполнение выпускниками учебного плана в полном объеме, освоение общих и профессиональных компетенций при изучении теоретического материала и прохождении практики по каждому виду деятельности:

### **ВД.1 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом.**

ПК 1.1. Выбирать оптимальный вариант проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях.

ПК 1.2. Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения.

ПК 1.3. Решать технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций.

ПК 1.4. Проводить работы по подготовке скважин к ремонту; осуществлять

подземный ремонт скважин.

## **ВД.2 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования.**

ПК 2.1. Производить выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин.

ПК 2.2. Производить техническое обслуживание бурового оборудования, готовить буровое оборудование к транспортировке.

ПК 2.3. Проводить проверку работы контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования.

ПК 2.4. Осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием наземного и подземного бурового оборудования.

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.

## **ВД.3 Организация деятельности коллектива исполнителей.**

ПК 3.1. Обеспечивать профилактику производственного травматизма и безопасные условия труда.

ПК 3.2. Организовывать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами.

ПК 3.3. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности коллектива исполнителей, оценивать эффективность производственной деятельности.

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 команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

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

ГИА является частью оценки качества освоения основной ППСЗ по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин и является обязательной процедурой для выпускников очной формы обучения.

## **2. Условия проведения государственной итоговой аттестации**

### **2.1. Вид государственной итоговой аттестации**

Государственная итоговая аттестация выпускников по программе СПО в соответствии с ФГОС по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин состоит из одного аттестационного испытания - защиты выпускной квалификационной работы в форме дипломной работы.

### **2.2. Объем времени на подготовку и проведение**

В соответствии с учебным планом специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин объем времени на подготовку и проведение защиты ВКР составляет 6 недель (с «18» мая по «28» июня 2023г.)

### **2.3. Сроки проведения аттестационного испытания**

Сроки проведения аттестационного испытания с «15» июня 2023г. по «28» июня 2023г.

## **3. Подготовка аттестационного испытания**

Для проведения аттестационных испытаний выпускников по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин разрабатывается тематика ВКР, которая позволяет оценить уровень и качество подготовки выпускников в ходе решения и защиты ими комплекса взаимосвязанных технологических, конструкторских, организационно-управленческих вопросов и вопросов по охране труда и промышленной безопасности.

Перечень тем ВКР разрабатывается преподавателями нефтегазового отделения совместно со специалистами предприятий, обсуждается на заседании цикловой комиссии бурения нефтяных и газовых скважин с участием председателя ГЭК и согласовывается с представителями работодателей по профилю подготовки обучающихся, утверждается директором колледжа.

Обучающемуся предоставляется право выбора темы ВКР, в том числе допускается предложение своей тематики с необходимым обоснованием целесообразности ее разработки для практического применения.

Темы ВКР по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин соответствуют современным требованиям и перспективам развития науки и техники, производства и имеют практико-ориентированный характер (Приложение 1).

Темы ВКР соответствуют содержанию профессиональных модулей:

- ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом.
- ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования.
- ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей.

Закрепление за обучающимися тем ВКР осуществляется приказом директора колледжа, не позднее, чем за 2 недели до начала производственной (преддипломной) практики. Для закрепления темы обучающийся пишет заявление (Приложение 3). Тема ВКР может быть изменена по заявлению выпускника с обоснованием причин и с согласия директора, но не позднее начала сроков, определенных в учебном плане для подготовки ВКР.

Сроки выполнения ВКР определяются учебным планом образовательной программы по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин и составляют 4 недели.

#### **4. Руководство подготовкой и защитой ВКР**

Для подготовки выпускной квалификационной работы обучающемуся назначается руководитель. Назначение руководителей выпускных квалификационных работ и консультантов осуществляется приказом директора по колледжу.

Основными функциями руководителя ВКР являются:

- разработка задания на подготовку ВКР;
- разработка совместно с обучающимся плана ВКР;
- оказание помощи обучающемуся в разработке индивидуального графика работы на весь период выполнения ВКР;
- консультирование по вопросам содержания и последовательности выполнения ВКР;
- оказание помощи обучающемуся в подборе необходимых источников;
- контроль хода выполнения ВКР в соответствии с установленным графиком в форме регулярного обсуждения руководителем и обучающимся хода работ;
- оказание помощи (консультирование обучающегося) в подготовке презентации и доклада для защиты ВКР;
- предоставление письменного отзыва на ВКР.

Задание на ВКР разрабатывается для каждого обучающегося в соответствии с утвержденной темой, рассматривается цикловой комиссией, подписывается обучающимся, руководителем ВКР и утверждается заместителем директора по учебно-методической работе, выдается обучающемуся не позднее, чем за 2 недели до начала производственной (преддипломной) практики. Задание обучающемуся на ВКР и баланс времени ВКР оформляются в соответствии с Приложением 4.

Выполнение ВКР сопровождается консультациями руководителя ВКР, в ходе которых обучающемуся разъясняют назначение и задачи, структура и объем работы, принципы разработки и оформления, распределение времени на выполнение отдельных частей ВКР.

Выпускная квалификационная работа должна иметь следующую структуру:

- титульный лист;
- задание на выпускную квалификационную работу;
- рецензию;
- отзыв руководителя ВКР;
- содержание;
- введение;
- теоретическую часть в соответствии с утверждённым заданием на выпускную квалификационную работу;
- расчетную часть;
- заключение;
- список использованных источников;
- приложения;
- графическую часть.

Разделы пояснительной записки выпускной квалификационной работы должны точно соответствовать теме работы и полностью ее раскрывать. Название разделов и подразделов должны быть краткими, состоящими из ключевых слов, несущих основную смысловую нагрузку.

Особое внимание должно уделяться языку и стилю написания выпускной квалификационной работы, свидетельствующим об общем высоком уровне подготовки будущего техника - технолога, его профессиональной культуре.

Во введении следует охарактеризовать проблему, к которой относится тема выпускной квалификационной работы, кратко обосновать актуальность и практическую значимость, определить теоретическую, расчетную и графическую составляющую выбранной темы. Четко формулировать цель и основные задачи выпускной квалификационной работы, раскрыть значение основных вопросов по теме, опираясь на современные тенденции в решении вопросов в области технологии бурения нефтяных и газовых скважин; обслуживания и эксплуатации бурового оборудования. Кроме того, во введении необходимо раскрыть структуру и дать краткое содержание каждой части выпускной квалификационной работы.

В теоретической части выпускной квалификационной работы дается характеристика месторождения, определяется выбор техники и технологии при бурении, анализ выполнения проектных решений.

Выбор методов расчетов зависит от темы выпускной квалификационной работы, возможностей обучающихся собрать необходимую информацию.

Основные результаты расчетов могут быть представлены в виде таблиц, графиков или диаграмм. Не допускается дублирование одних и тех же результатов в виде табличного и графического материала.

Заключение представляет собой итог – обобщение проведенной работы, где в наиболее общем виде излагаются выводы, раскрываются результаты рассмотренной темы выпускной квалификационной работы.

Все главы ВКР должны быть логически связаны между собой. Объем ВКР должен составлять 30-50 страниц печатного текста (без приложений). Не должно быть диспропорции между объемами отдельных разделов работы.

Выпускные квалификационные работы должны выполняться в соответствии с требованиями ЕСКД и СПДС, для этого организуются консультации по оформлению пояснительной записки в рамках осуществления нормоконтроля, кроме часов, отводимых на консультации руководителя.

Выполнение и оформление выпускной квалификационной работы рекомендуется проводить с использованием компьютерной техники.

## **5. Рецензирование выпускных квалификационных работ**

Выполненная выпускная квалификационная работа (дипломная работа) подлежит обязательному рецензированию.

Внешнее рецензирование проводится с целью обеспечения объективной оценки труда выпускника.

Выпускная квалификационная работа рецензируется ведущими специалистами предприятий государственных органов власти, сферы труда и образования, научно-исследовательских институтов, преподавателей, владеющих вопросами, связанными с тематикой ВКР.

Рецензенты дипломной работы назначаются приказом директора колледжа не позднее, чем за 1 месяц до начала защиты.

Рецензия должна включать:

- заключение о соответствии выпускной квалификационной работы заявленной темы и задания;
- оценку качества выполнения каждого раздела выпускной квалификационной работы;
- оценку степени разработки поставленных вопросов и практической значимости работы;
- оригинальности решений (предложений), теоретической и практической значимости работы;
- общую оценку качества выпускной квалификационной работы.

Содержание рецензии доводится до сведения обучающегося не позднее, чем за 1 рабочий день до защиты.

Внесение изменений в дипломную работу после получения рецензии не допускается.

Допуск обучающихся к защите дипломных работ утверждается приказом директора колледжа.

## **6. Защита выпускных квалификационных работ**

### ***Организация защиты ВКР***

К ГИА допускается обучающийся, не имеющий академической задолженности в полном объеме выполнивший учебный план или индивидуальный учебный план по осваиваемой ОП СПО.

Руководитель ВКР, рецензент, нормоконтролер, консультанты по отдельным частям ВКР удостоверяют свое решение о готовности выпускника к защите ВКР подписями на титульном листе пояснительной записки ВКР. Заместитель



директора по учебно-методической работе/учебно-производственной работе делает запись о допуске обучающегося к защите ВКР также на титульном листе пояснительной записки ВКР.

Защита ВКР проводится на открытых заседаниях государственной экзаменационной комиссии (далее – ГЭК) с участием не менее двух третей ее состава.

Заседания ГЭК проводятся в соответствии с календарным учебным графиком в период с 15.06.2023г. по 28.06.2023г. Расписание ГЭК утверждается приказом проректора по образовательной деятельности.

На защиту ВКР обучающимся отводится до 30 минут. Процедура защиты ВКР включает:

- доклад обучающегося – до 10 минут, в течение которых обучающийся кратко освещает цель, задачи и содержание ВКР с обоснованием принятых решений; доклад может сопровождаться мультимедиа презентацией и другими материалами;

- чтение секретарем ГЭК отзыва и рецензии на выполненную ВКР,
- объяснения выпускника по замечаниям рецензента;
- вопросы членов комиссии и ответы выпускника по теме ВКР.

Заседания ГЭК протоколируются секретарем и подписываются председателем ГЭК (в случае отсутствия председателя – его заместителем) и секретарем ГЭК. В протоколе записываются:

- итоговая оценка выполнения и защиты ВКР;
- присуждение квалификации;
- вопросы и особые мнения членов ГЭК.

Решение об оценке за выполнение и защиту ВКР, о присвоении квалификации принимается ГЭК на закрытом совещании после окончания защиты всех назначенных на данный день работ. Решение принимается простым большинством. При равном числе голосов голос председательствующего на заседании ГЭК является решающим.

***Перечень документов, представляемых на заседание ГЭК:***

- программа государственной итоговой аттестации;
- методические рекомендации по выполнению выпускных квалификационных работ;
- федеральные законы и нормативные документы;
- литература по специальности;
- периодические издания по специальности;
- приказ о закреплении тем и руководителей выпускных квалификационных работ;
- приказ о допуске к выполнению ВКР;
- приказ о допуске к защите ВКР;
- приказ об утверждении состава Государственной экзаменационной комиссии;
- протоколы заседания ГЭК.

## 7. Принятие решений ГЭК

Решение ГЭК об оценке каждой выпускной квалификационной работы принимается на закрытом заседании открытым голосованием простым большинством голосов членов комиссии, участвовавших в заседании.

При определении оценки по защите ВКР учитываются: качество устного доклада, свободное владение материалом ВКР, глубина и точность ответов на вопросы, отзыв руководителя и рецензия.

Результаты защиты ГИА определяются оценками «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно», объявляются и комментируются председателем ГЭК в тот же день после оформления в установленном порядке протоколов заседания и отчета ГЭК.

Критериями при определении оценки за выполнение и защиту ВКР являются:

- актуальность;
- логика работы;
- практическая значимость;
- сроки;
- самостоятельность в работе,
- оформление работы;
- литература;
- защита работы;
- оценка работы.

Показатели критериев приведены в Приложении 2.

Обучающимся, успешно прошедшим ГИА по ОП СПО выдается диплом о среднем профессиональном образовании, подтверждающий получение среднего профессионального образования и квалификации по специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Обучающимся, не проходившим ГИА по уважительной причине, предоставляется возможность пройти ее без отчисления из Университета. При этом дополнительные заседания ГЭК организуются в установленные сроки, но не позднее 4-х месяцев после подачи заявления лицом, не проходившим ГИА по уважительной причине.

Обучающиеся не прошедшие ГИА в связи с неявкой на государственное аттестационное испытание по неуважительной причине или получившие оценку «неудовлетворительно» отчисляются из Университета с выдачей справки об обучении, как не выполнившие обязанности по добросовестному освоению образовательной программы и выполнению учебного плана.

Повторная защита ВКР в установленные календарным учебным графиком нормативный период не допускается.

Диплом с отличием выдается при следующих условиях:

- оценки, указанные в приложении к диплому, в том числе оценки по дисциплинам (модулям), практикам, являются оценками «отлично» и «хорошо»;
- все оценки по результатам ГИА являются оценками «отлично»;

– количество оценок «отлично», включая оценки по результатам ГИА, составляют не менее 75% от общего количества оценок, указанных в приложении к диплому.

По результатам ГИА, выпускник, участвовавший в ГИА, имеет право подать в апелляционную комиссию письменное заявление о нарушении, по его мнению, установленного порядка проведения ГИА и (или) несогласии с её результатами. Апелляция подается лично в соответствии с разделом 7 Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования.

## **8. Порядок проведения государственной итоговой аттестации для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья**

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

При проведении ГИА для выпускников с ограниченными возможностями здоровья обеспечивается соблюдение следующих общих требований:

- проведение ГИА в одной аудитории совместно с выпускниками, не имеющими ограниченных возможностей здоровья, если это не создает трудностей для других выпускников;

- присутствие в аудитории ассистента, оказывающего выпускникам с ограниченными возможностями здоровья необходимую техническую помощь с учетом их индивидуальных особенностей (занять рабочее место, передвигаться, прочесть и оформить задание, общаться с членами ГЭК);

- пользование необходимыми техническими средствами с учетом индивидуальных особенностей выпускников;

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

Дополнительно при проведении ГИА обеспечивается соблюдение следующих требований в зависимости от категорий выпускников с ограниченными возможностями здоровья:

- для слабовидящих: обеспечивается индивидуальное равномерное освещение не менее 300 люкс; выпускникам для выполнения задания при необходимости предоставляется увеличивающее устройство; задания для выполнения, а также инструкция о порядке проведения ГИА оформляются увеличенным шрифтом;

- для глухих и слабослышащих, с тяжелыми нарушениями речи: обеспечивается наличие звукоусиливающей аппаратуры коллективного пользования, при необходимости предоставляется звукоусиливающая аппаратура

индивидуального пользования; по их желанию государственный экзамен может проводиться в письменной форме;

- для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата (с тяжелыми нарушениями двигательных функций верхних конечностей или отсутствием верхних конечностей): письменные задания выполняются на компьютере со специализированным программным обеспечением или надиктовываются ассистенту.

Выпускники с ограниченными возможностями здоровья или родители (законные представители) несовершеннолетних выпускников не позднее, чем за 3 месяца до начала ГИА, подают письменное заявление о необходимости создания для них специальных условий при проведении ГИА.

**Тематика выпускных квалификационных работ  
по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин**

| №  | Перечень тем выпускных квалификационных работ   | Наименование профессионального модуля   |
|----|---|---|
| 1. | Технология резки боковых стволов скважин на .....месторождении                                  | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 2. | Технология применения противовибросового оборудования на ..... месторождении                    | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 3. | Технология бурения нефтяных и газовых скважин шарошечными долотами на ..... месторождении       | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 4. | Технология выбора режимов бурения винтовым забойным двигателем на ..... месторождении           | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 5. | Технология выбора оборудования для спуска и центрирования обсадных колонн на .....месторождении | ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования  |

|     |   |  |
|-----|---|--|
|     |   | ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 6.  | Технология очистки буровых растворов при бурении наклонно – направленных скважин на ..... месторождении | ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 7.  | Технология цементирования газовых скважин на ..... месторождении  | ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей  |
| 8.  | Технология выбора типа долот при бурении скважин на ..... месторождении                                 | ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 9.  | Технология выбора и применения талевого блока на ..... месторождении                                    | ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 10. | Технология выбора и применение буровой лебедки при бурении скважин на ..... месторождении               | ПМ.01 Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей |

|     |  |   |
|-----|--|---|
| 11. | Выбор бурового раствора при зарезке горизонтального, бокового ствола скважины на ..... месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 12. | Техника и технологические режимы вскрытия нефтенасыщенных пластов на .....месторождении              | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 13. | Технология глушения скважин при газонефтеводопроявлениях на ..... месторождении                      | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 14. | Технология инновационного применения винтового забойного двигателя при бурении на .....месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 15. | Техника и технологический режим работы турбобура на ..... месторождении                              | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 16. | Технология колонкового бурения на .....месторождении   | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация  |

|     |  |   |
|-----|--|---|
|     |  | деятельности коллектива исполнителей  |
| 17. | Технологическая схема выбора породоразрушающего инструмента на месторождении .....                       | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 18. | Выбор схем и технологических приемов очистки бурового раствора при бурении скважин на .....месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 19. | Технология освоения скважин после бурения на ..... месторождении   | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 20. | Технология бурения долотом истирающе-режущего действия на ..... месторождении                            | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 21. | Технология бурения горизонтальных и горизонтально-разветвленных скважин на ..... месторождении           | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 22. | Технология опробования и испытания продуктивного пласта при бурении скважин на ..... месторождении       | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |



|     |   |   |
|-----|---|---|
| 23. | Выбор буровой лебедки при бурении скважин на ..... месторождении  | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 24. | Технология бурения скважин в условиях вечной мерзлоты на ..... месторождении                                  | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 25. | Технология бурения скважин роторным способом на ..... месторождении   | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 26. | Технология резки бокового ствола скважины с помощью ориентированного клина отклонителя на ..... месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 27. | Технология бурения с отбором керна на ..... месторождении   | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 28. | Техника и технология бурения нефтяных скважин на обсадной колонне на ..... месторождении                      | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация  |

|     |  |   |
|-----|--|---|
|     |  | деятельности коллектива исполнителей  |
| 29. | Выбор противовыбросового оборудования при бурении скважин на .....месторождении                                | ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 30. | Технология бурения скважин винтовыми забойными двигателями на ..... месторождении                              | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 31. | Технология очистки и дегазации бурового раствора на ..... месторождении  | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 32. | Технология бурения наклонно-направленных скважин на ..... месторождении  | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 33. | Технология бурения скважин методом зарезки бокового ствола на ..... месторождении                              | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 34. | Технология выбора элементов бурильной колонны при бурении наклонно-направленных скважин на ..... месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация                                      |

|     |   |   |
|-----|---|---|
|     |   | деятельности коллектива исполнителей  |
| 35. | Технология применения пластоиспытателей для вторичного вскрытия нефтяных пластов на ..... месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 36. | Выбор обсадного оборудования газовых скважин на ..... месторождении                                     | ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 37. | Технология первичного цементирования скважин на ..... месторождении                                     | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 38. | Технология применения породоразрушающего инструмента на ..... месторождении                             | ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей   |
| 39. | Технология бурения наклонно-направленных скважин с использованием отклонителей на ..... месторождении   | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 40. | Технология применения опорно-центрирующих элементов на ..... месторождении                              | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |

|     |  |   |
|-----|--|---|
| 41. | Выбор метода вхождения в продуктивный пласт на ..... месторождении   | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |
| 42. | Технология бурения с использованием колтюбинга на .....месторождении | ПМ.01Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом<br>ПМ.02Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования<br>ПМ.03Организация деятельности коллектива исполнителей |

## Критерии оценки ВКР

| критерии                       | показатели   |  |  |  |
|--------------------------------|--|--|--|--|
|                                | Оценки « 2 - 5»  |  |  |  |
|                                | «неуд. »   | «удовлетв»   | «хорошо»   | «отлично»  |
| <b>Актуальность</b>            | Актуальность исследования специально автором не обосновывается.<br><br>Сформулированы цель, задачи не точно и не полностью, (работа не зачтена – необходима доработка). Неясны цели и задачи работы (либо они есть, но абсолютно не согласуются с содержанием) | Актуальность либо вообще не сформулирована, сформулирована не в самых общих чертах – проблема не выявлена и, что самое главное, не аргументирована (не обоснована со ссылками на источники). Не четко сформулированы цель, задачи, предмет, объект исследования, методы, используемые в работе | Автор обосновывает актуальность направления исследования в целом, а не собственной темы. Сформулированы цель, задачи, предмет, объект исследования. Тема работы сформулирована более или менее точно (то есть отражает основные аспекты изучаемой темы). | Актуальность проблемы исследования обоснована анализом состояния действительности. Сформулированы цель, задачи, предмет, объект исследования, методы, используемые в работе.   |
| <b>Логика работы</b>           | Содержание и тема работы плохо согласуются между собой.  | Содержание и тема работы не всегда согласуются между собой. Некоторые части работы не связаны с целью и задачами работы  | Содержание, как целой работы, так и ее частей связано с темой работы, имеются небольшие отклонения. Логика изложения, в общем и целом, присутствует – одно положение вытекает из другого.  | Содержание, как целой работы, так и ее частей связано с темой работы. Тема сформулирована конкретно, отражает направленность работы. В каждой части (главе, параграфе) присутствует обоснование, почему эта часть рассматривается в рамках данной темы |
| <b>Практическая значимость</b> | Отсутствует практическая направленность  | Обобщен опыт работы предприятия.   | Составленные рекомендации помогут в улучшении работы предприятия. Имеются положительные отзывы руководителей предприятий.  | Автор разработал методики, которые рекомендуются внедрять в производстве. Имеются награды конкурсов, олимпиад.   |

|                                   |   |  |  |   |
|-----------------------------------|---|--|--|---|
| <b>Сроки</b>                      | Работа сдана с опозданием (более 3-х дней задержки)   | Работа сдана с опозданием (более 3-х дней задержки).   | Работа сдана в срок (либо с опозданием в 2-3 дня)  | Работа сдана с соблюдением всех сроков  |
| <b>Самостоятельность в работе</b> | Большая часть работы списана из одного источника, либо заимствована из сети Интернет. Авторский текст почти отсутствует (или присутствует только авторский текст.) Научный руководитель не знает ничего о процессе написания студентом работы, студент отказывается показать черновики, конспекты | Самостоятельные выводы либо отсутствуют, либо присутствуют только формально. Автор недостаточно хорошо ориентируется в тематике, путается в изложении содержания. Слишком большие отрывки (более двух абзацев) переписаны из источников. | После каждой главы, параграфа автор работы делает выводы. Выводы порой слишком расплывчаты, иногда не связаны с содержанием параграфа, главы Автор не всегда обоснованно и конкретно выражает свое мнение по поводу основных аспектов содержания работы. | После каждой главы, параграфа автор работы делает самостоятельные выводы. Автор четко, обоснованно и конкретно выражает свое мнение по поводу основных аспектов содержания работы. Из разговора с автором научный руководитель делает вывод о том, что студент достаточно свободно ориентируется в терминологии, используемой в ВКР |
| <b>Оформление работы</b>          | Много нарушений правил оформления и низкая культура ссылок.   | Представленная ВКР имеет отклонения и не во всем соответствует предъявляемым требованиям   | Есть некоторые недочеты в оформлении работы, в оформлении ссылок.  | Соблюдены все правила оформления работы.  |
| <b>Литература</b>                 | Автор совсем не ориентируется в тематике, не может назвать и кратко изложить содержание используемых книг. Изучено менее 5 источников   | Изучено менее десяти источников. Автор слабо ориентируется в тематике, путается в содержании используемых книг.  | Изучено более десяти источников. Автор ориентируется в тематике, может перечислить и кратко изложить содержание используемых книг  | Количество источников более 20. Все они использованы в работе. Студент легко ориентируется в тематике, может перечислить и кратко изложить содержание используемых книг   |

|   |  |  |   |  |
|---|--|--|---|--|
| <p style="text-align: center;"><b>Защита работы</b></p> | <p>Автор совсем не ориентируется в терминологии работы.</p>  | <p>Автор, в целом, владеет содержанием работы, но при этом затрудняется в ответах на вопросы членов ГЭК. Допускает неточности и ошибки при толковании основных положений и результатов работы, не имеет собственной точки зрения на проблему исследования. Автор показал слабую ориентировку в тех понятиях, терминах, которые она (он) использует в своей работе. Защита, по мнению членов комиссии, прошла сбивчиво, неуверенно и нечетко.</p> | <p>Автор достаточно уверенно владеет содержанием работы, в основном, отвечает на поставленные вопросы, но допускает незначительные неточности при ответах. Использует наглядный материал. Защита прошла, по мнению комиссии, хорошо (оценивается логика изложения, уместность использования наглядности, владение терминологией и др.).</p> | <p>Автор уверенно владеет содержанием работы, показывает свою точку зрения, опираясь на соответствующие теоретические положения, грамотно и содержательно отвечает на поставленные вопросы. Использует наглядный материал: презентации, схемы, таблицы и др. Защита прошла успешно с точки зрения комиссии (оценивается логика изложения, уместность использования наглядности, владение терминологией и др.).</p> |
| <p style="text-align: center;"><b>Оценка работы</b></p> | <p>Оценка «2» ставится, если студент обнаруживает непонимание содержательных основ исследования и неумение применять полученные знания на практике, защиту строит не связно, допускает существенные ошибки, в теоретическом обосновании, которые не может исправить даже с помощью членов комиссии, практическая часть ВКР не выполнена.</p> | <p>Оценка «3» ставится, если студент на низком уровне владеет методологическим аппаратом исследования, допускает неточности при формулировке теоретических положений выпускной квалификационной работы, материал излагается не связно, практическая часть ВКР выполнена некачественно.</p>   | <p>Оценка «4» ставится, если студент на достаточно высоком уровне овладел методологическим аппаратом исследования, осуществляет содержательный анализ теоретических источников, но допускает отдельные неточности в теоретическом обосновании или допущены отступления в практической части от законов композиционного решения.</p>         | <p>Оценка «5» ставится, если студент на высоком уровне владеет методологическим аппаратом исследования, осуществляет сравнительно-сопоставительный анализ разных теоретических подходов, практическая часть ВКР выполнена качественно и на высоком уровне.</p>   |

Заведующему нефтегазовым  
отделением

\_\_\_\_\_

(Фамилия, инициалы)

обучающегося группы

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О. обучающегося)

### ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу утвердить тему выпускной квалификационной работы  
«\_\_\_\_\_»  
и назначить руководителем \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество, должность, ученая степень)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (фамилия, инициалы обучающегося)

«\_\_»\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Согласовано с руководителем: \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

«\_\_»\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
МНОГОПРОФИЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ**

УТВЕРЖДАЮ  
Зам. директора по УМР  
\_\_\_\_\_ Т.Б. Балобанова  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

**ЗАДАНИЕ  
на выпускную квалификационную работу**

Обучающемуся 3 курса группы БСт-20-(11)-1, специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин \_\_\_\_\_

ФИО руководителя ВКР \_\_\_\_\_

Тема ВКР \_\_\_\_\_

утверждена приказом по многопрофильному колледжу от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023г. № \_\_\_\_\_

Срок предоставления законченной ВКР «\_\_» июня 2023г.

Исходные данные ВКР: материалы, собранные при прохождении производственной практики, нормативно-техническая документация и литература в соответствии с требованиями к выполнению работы.

Содержание графических работ.

Введение (актуальность, новизна, цели, задачи работы):

Глава 1.

Глава 2.

Глава 3.

Заключение:

Список источников:

Баланс времени при выполнении ВКР:

| №  | Наименование разделов | Кол-во листов графической части | % от объема ВКР | Дата выполнения |
|----|-----------------------|---------------------------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Введение              |                                 |                 |                 |
| 2. |                       |                                 |                 |                 |
| 3. |                       |                                 |                 |                 |
| 4. | Заключение            |                                 |                 |                 |

Наименование предприятия, на котором обучающийся проходит преддипломную практику \_\_\_\_\_

Руководитель ВКР: \_\_\_\_\_

Дата выдачи задания: «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023г. \_\_\_\_\_

(подпись руководителя)

Срок окончания ВКР «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023г.

Рассмотрено на цикловой комиссии бурения нефтяных и газовых скважин

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2023г. Протокол № \_\_\_\_\_

Задание принял к исполнению «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023г. \_\_\_\_\_ ФИО