

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Горшкова Наталья Евгеньевна  
Должность: Директор филиала  
Дата подписания: 09.09.2024 11:47:25  
Уникальный программный ключ:  
6950f1ee812a88aef7eda8b3215b77a52bbe851b

## **ПРОГРАММА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ ВЫПУСКНИКОВ**

по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых  
месторождений

## **СОДЕРЖАНИЕ**

Пояснительная записка

1. Паспорт программы государственной итоговой аттестации
    - 1.1. Область применения программы государственной итоговой аттестации
    - 1.2. Цели и задачи государственной итоговой аттестации
  2. Структура и содержание государственной итоговой аттестации
    - 2.1. Форма и вид государственной итоговой аттестации
    - 2.2. Этапы, объем времени и сроки проведения государственной итоговой аттестации
    - 2.3. Содержание государственной итоговой аттестации
      - 2.3.1. Разработка тематики дипломного проекта
      - 2.3.2. Содержание пояснительной записки ДП (дипломного проекта)
  3. Условия реализации программы государственной аттестации
    - 3.1. Требования к организации защиты дипломного проекта
    - 3.2. Проведение ГИА для лиц с ограничениями по состоянию здоровья
    - 3.3. Подача и рассмотрение апелляции
    - 3.4. Перечень наглядных пособий, материалов справочного характера, нормативных документов и образцов техники, разрешенных к использованию на ГИА
  4. Требования к результатам освоения программы подготовки специалистов среднего звена
    - 4.1. Критерии оценки
- Приложение 1  
Приложение 2

Программа государственной итоговой аттестации выпускников по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений разработана в соответствии с:

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

- Приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 16 августа 2013 г. № 968 г. «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования» (изменения приказ Министерства образования и науки РФ от 31.01.2014г. № 74);

- Приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 14.06 2013 г № 464 « Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего образования»;

- Федеральным государственным образовательным стандартом среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений;

- Положением о государственной итоговой аттестации по программам подготовки специалистов среднего звена – принято на ученом совете Университета – протокол № 20 от 18. 12.2015 г.

Программа государственной итоговой аттестации ежегодно обновляется предметно цикловой комиссией специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и утверждается директором филиала после ее рассмотрения на заседании совета филиала.

## **1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ**

### **1.1. Область применения программы государственной итоговой аттестации**

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

ВД 1 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений

ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений

ПК 1.2. Выполнять обработку геологической информации о месторождении

ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов

ПК 1.4. Оценивать добывные возможности скважин

ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин

ВД 2 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин

ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин

ВД 3 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин

ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

ВД 4 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования

ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПК 4.4. Обеспечивать выполнение ремонта основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья

ВД 5 Организация работ по добыче нефти и газа

ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях

ПК 5.2. Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

ВД 5 Освоение видов работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих

## **1.2 Цели и задачи государственной итоговой аттестации**

Целью ГИА является установление соответствия уровня и качества подготовки выпускника Федеральному государственному образовательному стандарту среднего профессионального образования по специальности, реализуемой в Университете.

## **2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ**

### **2.1. Форма и вид государственной итоговой аттестации**

Формой государственной итоговой аттестации по основной образовательной программе (ОПОП) является защита дипломного проекта.

Вид государственной итоговой аттестации: выполняется в виде дипломного проекта.

Дипломный проект способствует систематизации и закреплению знаний выпускника по профессии или специальности при решении конкретных задач, а также выяснению уровня подготовки выпускника к самостоятельной работе.

### **2.2. Этапы, объем времени и сроки проведения государственной итоговой аттестации**

Объем времени и вид (виды) аттестационных испытаний, входящих в состав государственной итоговой аттестации обучающихся, устанавливаются федеральным государственным образовательным стандартом среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Форма и условия проведения аттестационных испытаний, входящих в государственную итоговую аттестацию, определяются Нефтяным институтом (филиалом) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Югорский государственный университет» и доводятся до сведения обучающихся не позднее, чем за шесть месяцев до начала итоговой аттестации.

Обучающиеся обеспечиваются программами государственной итоговой аттестации, им создаются необходимые условия для подготовки, включая проведение консультаций.

Объем времени на подготовку 4 недели с 24.04.2028 г. по 21.05.28 г.

Сроки проведения с 22.05.2024 г. по 02.06.2028 г.

## **2.3 Содержание государственной итоговой аттестации**

### **2.3.1. Разработка тематики дипломного проекта**

Темы дипломного проекта разрабатываются педагогическими работниками образовательного учреждения совместно со специалистами предприятий, организаций, заинтересованных в разработке данных тем, рассматриваются на заседании ПЦК Эксплуатации и бурения.

Обучающемуся предоставляется право выбора темы дипломного проекта вплоть до предложения своей тематики с обоснованием целесообразности ее разработки. При подготовке дипломного проекта каждому обучающемуся назначаются руководитель и консультанты.

Закрепление за обучающимися тем дипломного проекта, назначение руководителей и консультантов, осуществляется приказом директора филиала.

Дипломные проекты подлежат обязательному рецензированию.

ДП должен иметь актуальность, новизну и практическую значимость для предприятий, организаций города, района и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры в целом.

Обязательное требование - соответствие тематики дипломного проекта содержанию одного или нескольких профессиональных модулей.

Содержанием дипломного проекта является разработка заданий производственного характера, что позволяет выявить уровень профессиональной и социальной компетентности выпускника, его профессионально значимых личностных качеств, творческих способностей.

Тематика и содержание проекта выпускника должна соответствовать:

- области профессиональной деятельности выпускников: организация и проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений;

- объектам профессиональной деятельности, которыми являются: технологические процессы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; нефтегазопромысловое оборудование и инструмент; техническая, технологическая и нормативная документация; первичные трудовые коллективы.

Тематика дипломных проектов выпускников 2028 года специальности 21.02.01  
Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

- 1 Технология проведения ремонтно-изоляционных работ с целью ограничения водопритока в добывающую скважину Самотлорского месторождения
- 2 Анализ технологии ремонтно-изоляционных работ и возврат скважины Самотлорского месторождения с пласта АВ<sub>2-3</sub> на пласт АВ<sub>1</sub><sup>1-2</sup>
- 3 Анализ применения методов предупреждения и удаления солевых отложений в скважинах,

- оборудованных установками электроцентробежных насосов, пласта БВ<sub>8</sub> Самотлорского месторождения
- 4 Применение новых технологий гидравлического разрыва пласта (ГРП) в условиях падающей добычи нефти на Самотлорском месторождении
- 5 Технология запуска и вывода на режим скважин с электроцентробежными насосами после гидравлического разрыва пласта Самотлорского месторождения
- 6 Анализ применения насосных фильтров повышенной надежности в скважинах Самотлорского месторождения, осложненных выносом мехпримесей,
- 7 Анализ проведения солянокислотных обработок в добывающих скважинах Самотлорского месторождения
- 8 Анализ применяемых методов предупреждения асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах, оборудованных электроцентробежными насосами, Черногорского месторождения
- 9 Анализ мероприятий по снижению вредного влияния свободного газа на работу электроцентробежных насосов в добывающих скважинах Ватинского месторождения
- 10 Анализ эффективности применяемых геолого-технологических мероприятий в скважинах Самотлорского месторождения
- 11 Способы автоматизированного контроля работы добывающих скважин, оборудованных электроцентробежными насосами,
- 12 Анализ новых технологий по предупреждению солеотложений в добывающих скважинах Рославльского месторождения
- 13 Анализ методов предупреждения отложений солей в добывающих скважинах, оборудованных электроцентробежными насосами, в условиях Хохряковского месторождения
- 14 Техника и технология подземного ремонта скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов
- 15 Геолого-технические мероприятия по увеличению дебита скважин, оборудованных электроцентробежными насосами, на Самотлорском месторождении
- 16 Анализ мероприятий по снижению асфальтосмолопарафиновых отложений в условиях эксплуатации механизированного фонда скважин Самотлорского месторождения
- 17 Анализ современных технологий повышения надежности работы установок электроцентробежных насосов в осложненных условиях Самотлорского месторождения
- 18 Мероприятия по борьбе с выносом механических примесей на осложненном фонде скважин Самотлорского месторождения
- 19 Технологические процессы обезвоживания и обессоливания в процессе подготовки скважинной продукции на Самотлорском месторождении
- 20 Перспективные способы повышения энергоэффективности механизированного фонда скважин Самотлорского месторождения
- 21 Способы рекультивации загрязненной территории добывающих скважин Самотлорского месторождения
- 22 Повышение надежности работы добывающих скважин, оборудованных электроцентробежными насосами, на примере Самотлорского месторождения
- 23 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ часторемонтируемого фонда скважин, оборудованных электроцентробежными насосами, Самотлорского месторождения
- 24 Техника и технология капитального ремонта скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов
- 25 Использование дозаторов для подачи ингибиторов солеотложений в добывающих скважинах с электроцентробежными насосами
- 26 Анализ применяемых методов предупреждения и борьбы с солеотложениями в скважинах, оборудованных УЭЦН пласта АВ<sub>4.5</sub> Самотлорского месторождения
- 28 Современные системы контроля и регулирования работы добывающей скважины с УЭЦН

- 29 Анализ режимов работы горизонтальных скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов, в пласте АВ<sub>1</sub> Самотлорского месторождения
- 30 Анализ применяемых видов мониторинга коррозии промысловых трубопроводов в УНП-1
- 31 Анализ предупреждающих методов борьбы с мехпримесями в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов
- 32 Анализ оптимизации режимов работы скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Самотлорского месторождения
- 33 Анализ мероприятий по снижению часторемонтируемого фонда скважин, оборудованных установками штанговых глубинных насосов
- 34 Технология запуска и вывода на режим установок электроцентробежных насосов Самотлорского месторождения
- 35 Анализ применяемых методов предупреждения и борьбы с асфальтосмолопарафиновыми отложениями в скважинах, оборудованных электроцентробежными насосами, Орехово-Ермаковского месторождения
- 36 Анализ предупреждения асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах Орехово-Ермаковского месторождения, оборудованных установками штанговых глубинных насосов
- 37 Использование защитных приспособлений электроцентробежного насоса для предупреждения выноса механических примесей в условиях Кошильского месторождения
- 38 Анализ проведения ремонтно-изоляционных работ (РИР) по селективной изоляции водопритока закачкой безводного тампонажного раствора (БТРУО) в скважинах Самотлорского месторождения
- 39 Анализ вредного влияния осложняющих факторов и методов их предупреждения в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, на Самотлорском месторождении
- 40 Анализ работы добывающих скважин, оборудованных электроцентробежными насосами, в осложненных условиях Тагринского месторождения
- 42 Применение газосепараторов на приеме электроцентробежных насосов для снижения вредного влияния свободного газа в добывающих скважинах Самотлорского месторождения
- 43 Технология ингибиторной защиты от солеотложений добывающих скважин, оборудованных электроцентробежными насосами, Хохряковского месторождения
- 44 Анализа применения новых конструкций забойных и насосных фильтров для скважин с УЭЦН, работающих с выносом мехпримесей
- 45 Технология промывки забоя от песчаной пробки при ремонте добывающей скважины, оборудованной УЭЦН
- 46 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ установок электроцентробежных насосов в скважинах Восточно- Сургутского месторождения
- 47 Анализ скважинной добычи нефти установками электроцентробежных насосов в условиях повышенного газосодержания пласта ЮВ<sub>1</sub> Орехово-Ермаковского месторождения
- 48 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ установок штанговых глубинных насосов в скважинах Урьевского месторождения
- 49 Анализ применения методов предупреждения и удаления асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Самотлорского месторождения
- 50 Анализ оптимизации режимов работы скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Самотлорского месторождения
- 51 Анализ добычи скважинной продукции установками электроцентробежных насосов на современном этапе разработки Самотлорского месторождения
- 52 Анализ сбора и подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти Самотлорского месторождения

- 53 Анализ применения методов предупреждения и удаления механических примесей в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Хохряковского месторождения
- 54 Анализ применения методов предупреждения и удаления солевых отложений в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Мохтиковского месторождения
- 55 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ установок электроцентробежных насосов в обводнённых скважинах Самотлорского месторождения
- 56 Анализ скважинной добычи нефти установками электроцентробежных насосов на Мохтиковом месторождении
- 57 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ установок электроцентробежных насосов в скважинах пласта БВ<sub>8</sub> Самотлорского месторождения
- 58 Анализ применения методов предупреждения осложнений на фонде скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов Лор-Ёганского месторождения
- 59 Анализ мероприятий по повышению надёжности эксплуатации скважин установками электроцентробежных насосов в условиях выноса механических примесей на Лор-Ёганском месторождении
- 60 Анализ мероприятий по повышению эффективности работы фонда скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов, при проявлении свободного газа Самотлорского месторождения
- 61 Анализ методов предупреждения осложнений в работе фонда скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов, на Черногорском месторождении
- 62 Анализ добычи нефти установками штанговых глубинных насосов в условиях свободного газа в скважинах пласта ЮВ<sub>1</sub> Хохряковского месторождения
- 63 Анализ скважинной добычи нефти установками электроцентробежных насосов в условиях выноса механических примесей пласта АВ<sub>1</sub><sup>1-2</sup>Самотлорского месторождения
- 64 Анализ применения методов предупреждения и удаления солевых отложений на фонде скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов Самотлорского месторождения
- 65 Анализ сбора и подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти Самотлорского месторождения
- 66 Анализ применения методов предупреждения и удаления асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Аганского месторождения
- 67 Анализ запуска и вывода на режим установок электроцентробежных насосов пласта АВ<sub>4-5</sub> Самотлорского месторождения
- 68 Анализ надёжности эксплуатации скважин установками электроцентробежных насосов в условиях выноса механических примесей на Самотлорском месторождении
- 69 Анализ мероприятий по сокращению часторемонтируемого фонда скважин, оборудованных УЭЦН, на Самотлорском месторождении
- 70 Анализ мероприятий повышения наработки на отказ фонда скважин, оборудованного установками штанговых глубинных насосов, на Северо-Покурском месторождении
- 71 Анализ мероприятий по повышению надёжности эксплуатации скважин установками электроцентробежных насосов в условиях свободного газа Самотлорского месторождения
- 72 Анализ мероприятий по повышению надёжности эксплуатации скважин установками электроцентробежных насосов в условиях выноса механических примесей на Орехово-Ермаковском месторождении
- 73 Анализ применяемых методов предупреждения и борьбы с асфальтосмолопарафиновыми отложениями в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов пласта ЮВ<sub>2</sub> Хохряковского месторождения

- 74 Анализ сбора и подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти – 2  
Самотлорского месторождения
- 76 Анализ применения методов предупреждения и удаления солевых отложений в скважинах,  
оборудованных установками электроцентробежных насосов, Аганского месторождения
- 77 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ фонда скважин, оборудованного  
установками электроцентробежных насосов, в условиях Мегионского месторождения
- 78 Анализ добычи скважинной продукции установками электроцентробежных насосов на  
современном этапе разработки Самотлорского месторождения
- 80 Анализ методов, предупреждающих осложнения в работе скважин, оборудованных  
установками электроцентробежных насосов, в условиях Орехово-Ермаковского  
месторождения
- 81 Анализ качества запуска и вывода на режим скважин установками электроцентробежных  
насосов после гидравлического разрыва пласта Орехово-Ермаковского месторождения
- 82 Анализ сбора и подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти  
Самотлорского месторождения
- 83 Анализ применяемых методов снижения влияния свободного газа на работу установок  
штанговых глубинных насосов в скважинах Хохряковского месторождения
- 84 Анализ методов, предупреждающих осложнений в работе скважин, оборудованных  
установками штанговых глубинных насосов, в условиях Орехово-Ермаковского  
месторождения
- 85 Анализ мероприятий по сокращению часторемонтируемого фонда скважин, оборудованных  
установками электроцентробежных насосов, в условиях Орехово-Ермаковского  
месторождения
- 86 Анализ мероприятий по оптимизации режимов работы скважин, оборудованных установками  
электроцентробежных насосов, в условиях Самотлорского месторождения
- 87 Анализ мероприятий по сокращению часторемонтируемого фонда скважин, оборудованных  
установками электроцентробежных насосов, в цехе добычи нефти и газа Тайлаковского  
месторождения
- 88 Анализ сбора и подготовки скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти – 6  
на Самотлорском месторождении
- 89 Анализ добычи скважинной продукции установками электроцентробежных насосов на  
современном этапе разработки Самотлорского месторождения
- 90 Анализ методов предупреждения осложнений в работе скважин, оборудованных установками  
электроцентробежных насосов, Хохряковского месторождения
- 91 Анализ методов ограничения водопритоков в скважинах пласта АВ<sub>4-5</sub> Самотлорского  
месторождения
- 92 Анализ геолого-технологических мероприятий ликвидации негерметичности  
эксплуатационных колонн в добывающей скважине пласта БВ<sub>8</sub> Самотлорского месторождения
- 93 Анализ эксплуатации нефтепромысловых трубопроводов на Самотлорском месторождении
- 94 Анализ мероприятий повышения наработки на отказ фонда скважин, оборудованного  
установками электроцентробежных насосов, в условиях Мегионского месторождения
- 98 Анализ мероприятий повышения эффективности работы установок электроцентробежных  
насосов в газопроявляющих скважинах пласта АВ<sub>2-3</sub> Самотлорского месторождения
- 99 Анализ методов предупреждения осложнений в работе скважин, оборудованных  
установками электроцентробежных насосов пласта АВ<sub>1-2</sub> Самотлорского месторождения
- 100 Анализ сбора и подготовки скважинной продукции на Ван-Еганском месторождении
- 101 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ установок электроцентробежных  
насосов в скважинах пласта АВ<sub>4-5</sub> Самотлорского месторождения
- 102 Анализ техники и технологии гидравлического разрыва пласта АВ<sub>1-2</sub> Самотлорского

### 9 месторождения

- 103 Анализ применения методов предупреждения и удаления солевых отложений в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Мегионского месторождения
- 104 Анализ технологии забуривания вторых стволов в скважинах Самотлорского месторождения
- 105 Анализ геолого-технических мероприятий текущего ремонта скважины, оборудованной установкой электроцентробежного насоса, на Орехово-Ермаковском месторождении
- 106 Анализ техники и технологии ремонтно-изоляционных работ с целью ликвидации негерметичности эксплуатационной колонны в добывающей скважине Самотлорского месторождения
- 108 Анализ мероприятий по повышению наработки на отказ установок электроцентробежных насосов в скважинах пласта ЮВ<sub>1</sub> Хохряковского месторождения
- 109 Анализ геолого-технических мероприятий ремонтно-изоляционных работ в скважинах Самотлорского месторождения
- 110 Анализ мероприятий повышения наработки на отказ установок электроцентробежных насосов в условиях свободного газа Орехово - Ермаковского месторождения
- 111 Анализ техники и технологии смены установок электроцентробежных насосов в скважинах Самотлорского месторождения
- 112 Анализ методов повышения надёжности эксплуатации скважин установками электроцентробежных насосов в условиях выноса механических примесей на Аганском месторождении
- 113 Анализ технологии сепарации скважинной продукции в цеху подготовки и перекачки нефти-5 Самотлорского месторождения
- 114 Анализ видов ловильных работ в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, на Орехово-Ермаковском месторождении
- 115 Анализ скважинной добычи нефти установками электроцентробежных насосов в условиях выноса механических примесей на Самотлорском месторождении
- 116 Анализ технологии обезвоживания и обессоливания скважинной продукции в цехе подготовки и перекачки нефти-5 Самотлорского месторождения
- 117 Анализ геолого – технологических мероприятий ловильных работ в скважинах, оборудованных установками электроцентробежных насосов, Самотлорского месторождения
- 118 Анализ геолого-технологических мероприятий забуривания вторых стволов в скважинах Тайлаковского месторождения
- 119 Анализ технологии смены установки электроцентробежного насоса в скважине Самотлорского месторождения
- 120 Анализ проведения большеобъемного гидравлического разрыва пласта в добывающих скважинах Самотлорского месторождения

### 2.3.2 Содержание пояснительной записки ДП (дипломного проекта)

Таблица 1

## Пояснительная записка ДП (дипломного проекта)

Наименование разделов	Объём	
	% к общему объёму	Количество страниц
1	2	3
<p align="center"><b>ВВЕДЕНИЕ</b></p> <p>Содержит следующие вопросы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Актуальность темы (связь темы с задачами и проблемами предприятия).</li> <li>2. Цели и задачи ДП (в соответствии с темой).</li> <li>3. Объект исследования – (совокупность связей и отношений свойств, которая существует объективно в теории и практике и служит источником необходимой для исследователя информации).</li> <li>4. Предмет исследования - (более конкретен и включает только те связи и отношения, которые подлежат непосредственному изучению в данной работе, устанавливает границы научного поиска).</li> </ol>	<b>5</b>	<b>1-2</b>
<p align="center"><b>ГЛАВА 1. ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ</b></p> <p>Глава для выбора объекта исследования может содержать: характеристику района работ; тектонику и стратиграфию месторождения; литолого - коллекторские свойства пласта (выбрать пласт); свойства пластовых флюидов</p>	<b>10</b>	<b>6-7</b>
<p align="center"><b>ГЛАВА 2. АНАЛИЗ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ</b></p> <p>Носит аналитический или методический характер и может содержать: описание оптимизации режимов работы и пути совершенствования (повышения) эффективности технологического процесса (или работы скважинного оборудования); описание конструкции, принцип и условия работы оборудования; принципиальные схемы; осложнения; технологический расчет.</p>	<b>65</b>	<b>25-27</b>
<p align="center"><b>ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ, ПОВЫШАЮЩИЕ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ (ОБЪЕКТА)</b></p> <p>Является проектным, носит практический характер и содержит: разработку мероприятий по совершенствованию, повышению результативности и качества эксплуатации оборудования; описание сути, технического содержания предлагаемой новой разработки; расчет экономической эффективности от внедряемого мероприятия; мероприятия по охране труда на предприятии; мероприятия по охране окружающей среды на предприятии.</p>	<b>15</b>	<b>10-12</b>
<p align="center"><b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b></p> <p>Содержит результаты работы и обобщенное изложение основных проблем</p>	<b>5</b>	<b>1-2</b>
<p align="center"><b>СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ</b></p> <p>Перечень источников с указанием их порядкового номера, используемых при написании ДП</p>		
<b>Всего</b>	<b>45-50 страниц печатного текста</b>	

В графической части принятое решение должно быть представлено в виде чертежей, схем. Графический материал должен отражать все стороны ДП.

**Графическая часть ДП (дипломного проекта)**

Наименование чертежа	Формат	Количество листов
1. Сборочные чертежи	A-1	1-2
2. Схемы: принципиальные, гидравлические, кинематические; 3. Графики, диаграммы, гистограммы по анализу работы механизированного фонда скважин.	A-1	1-2

**3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИТОГОВОЙ АТТЕСТАЦИИ****3.1 Требования к организации защиты дипломного проекта**

Для проведения ГИА создается Государственная экзаменационная комиссия в порядке, предусмотренном нормативными документами Министерства науки и образования Российской Федерации, Положением о государственной итоговой аттестации по программам подготовки специалистов среднего звена.

На заседании государственной экзаменационной комиссии представляются следующие документы:

- программа государственной итоговой аттестации;
- приказ о составе государственной экзаменационной комиссии;
- приказ об организации государственной итоговой аттестации выпускников 2024 года;
- приказ об утверждении тематики дипломных проектов по специальности;
- приказ о допуске обучающихся к государственной итоговой аттестации;
- сводная ведомость результатов освоения основной профессиональной образовательной программы выпускниками по специальности;
- зачетные книжки обучающихся;
- книга протоколов заседаний государственной экзаменационной комиссии по специальности.
- выполненные дипломные проекты обучающихся.

К государственной итоговой аттестации допускаются обучающиеся, не имеющие академической задолженности и в полном объеме выполнившие учебный план или индивидуальный учебный план по осваиваемым образовательным программам СПО.

Программа ГИА, требования к ДП, а также критерии оценки знаний, утвержденные филиалом, доводятся до обучающихся, не позднее, чем за шесть месяцев до начала ГИА.

Защита дипломного проекта происходит на открытом заседании государственной экзаменационной комиссии по защите дипломных проектов с участием не менее двух третей ее состава.

Результаты любой из форм государственной итоговой аттестации, определяются оценками "отлично", "хорошо", "удовлетворительно", "неудовлетворительно" и объявляются в тот же день после оформления в установленном порядке протоколов заседаний государственных экзаменационных комиссий.

Решение государственной экзаменационной комиссии принимается на закрытом заседании простым большинством голосов членов комиссии, участвующих в заседании, при обязательном присутствии председателя комиссии или его заместителя. При

равном числе голосов голос председательствующего на заседании государственной экзаменационной комиссии является решающим.

Лицам, не проходившим государственную итоговую аттестацию по уважительной причине предоставляется возможность пройти государственную итоговую аттестацию без отчисления из филиала.

Дополнительные заседания государственных экзаменационных комиссий организуется в установленные филиалом сроки, но не позднее четырех месяцев после подачи заявления лицом, не проходившим государственной итоговой аттестации по уважительной причине.

Обучающиеся, не прошедшие ГИА или получившие 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 получившие неудовлетворительные результаты, восстанавливаются в филиал на период, установленный филиалом самостоятельно, но не менее предусмотренного календарным учебным графиком для прохождения ГИА соответствующей образовательной программы СПО.

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

Решение государственной экзаменационной комиссии оформляется протоколом, который подписывается председателем государственной экзаменационной комиссии (в случае отсутствия - его заместителем) и секретарем государственной экзаменационной комиссии и хранится в архиве филиала.

### **3.2 Проведение ГИА для лиц с ограничениями по состоянию здоровья**

Проведение государственной итоговой аттестации для выпускников из числа лиц с ограниченными возможностями здоровья осуществляется в соответствии с Порядком проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования, утверждённого приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 16 августа 2013 г. № 968.

Выпускники или родители (законные представители) несовершеннолетних выпускников не позднее, чем за 3 месяца до начала государственной итоговой аттестации подают письменное заявление о необходимости создания для них специальных условий при проведении государственной итоговой аттестации.

### **3.3 Подача и рассмотрение апелляции**

По результатам ГИА выпускник имеет право подать в апелляционную комиссию письменное апелляционное заявление о нарушении, по его мнению, установленного порядка проведения ГИА и (или несогласия с ее результатами (далее - апелляция).

Апелляция подается лично выпускником (законным представителем). Апелляция о нарушении порядка проведения ГИА подается непосредственно в день проведения ГИА. Апелляция о несогласии с результатами ГИА подается не позднее следующего рабочего дня после объявления результатов ГИА.

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

Состав апелляционной комиссии утверждается филиалом одновременно с утверждением состава государственной экзаменационной комиссии.

Апелляционная комиссия состоит из председателя, не менее пяти человек из числа педагогических работников филиала, не входящих в данном учебном году в состав государственных экзаменационных комиссий и секретаря. Председателем апелляционной комиссии является директор филиала либо лицо, исполняющее в установленном порядке обязанности директора. Секретарь избирается из числа членов апелляционной комиссии.

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

На заседании апелляционной комиссии приглашается председатель соответствующей государственной экзаменационной комиссии.

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

С несовершеннолетним выпускником имеет право присутствовать один из родителей (законных представителей).

Указанные лица должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность.

Рассмотрение апелляции не является передачей государственной итоговой аттестации.

При рассмотрении апелляции о нарушении порядка проведения ГИА апелляционная комиссия устанавливает достоверность изложенных в ней сведений и выносит одно из решений:

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

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

В последнем случае результат проведения ГИА подлежит аннулированию, в связи, с чем протокол о рассмотрении апелляции не позднее следующего рабочего дня передается в государственную экзаменационную комиссию для реализации решения комиссии. Выпускнику предоставляется возможность пройти ГИА в дополнительные сроки, установленные филиалом.

Для рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при защите ДП, секретарь государственной экзаменационной комиссии не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию ДП, протокол заседаний государственной экзаменационной комиссии и заключение председателя государственной экзаменационной комиссии о соблюдении процедурных вопросов при защите подавшего апелляцию выпускника.

Для рассмотрения апелляции о несогласии с результатами ГИА, полученными при сдаче государственного экзамена, секретарь государственной экзаменационной комиссии не позднее следующего рабочего дня с момента поступления апелляции направляет в апелляционную комиссию протокол заседаний государственной экзаменационной комиссии, письменные ответы выпускника (при их наличии) и заключение председателя государственной экзаменационной комиссии о соблюдении процедурных вопросов при проведении государственного экзамена.

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

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

Решение апелляционной комиссии доводится до сведения подавшего апелляцию (под роспись) в течение трех рабочих дней со дня заседания апелляционной комиссии.

Решение апелляционной комиссии является окончательным и пересмотру не подлежит.

Решение апелляционной комиссии оформляется протоколом, который подписывается председателем и секретарем апелляционной комиссии и хранится в архиве филиала.

### **3.4 Перечень наглядных пособий, материалов справочного характера, нормативных документов и образцов техники, разрешенных к использованию на ГИА**

#### ***Наглядные пособия:***

1. Схема УЭЦН
2. Схема УШГН
3. Стенд УШГН
4. Стенд-макет УШГН
5. *Образцы:*
5. Стенд секций УЭЦН
6. Стенд деталей ЭЦН
7. Стенд Газлифт
8. Стенд ПРС

#### ***Технические средства обучения:***

1. Ноутбук.
2. Мультимедийный проектор.
3. Настенный экран.

#### **Основная литература:**

1. Покрепин Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений. Ростов н/Д: Феникс, 2019 – 318 с.
2. Покрепин Б. В. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (МДК 01.02). – Ростов н/Д: Феникс, 2019 – 605 с.

#### **Дополнительная литература:**

1. Середа Н. Г. Спутник нефтяника и газовика: Справочник. - М.: Альянс, 2019 - 326 с.
2. Середа Н. Г. Основы нефтяного и газового дела. Учебник для вузов - М.: Альянс, 2019 - 288 с.
3. Разработка и эксплуатация нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений: учеб. для вузов/ под ред. Ш. К. Гиматудинова - М.: Альянс 2016. - 302 с.
4. Середа Н. Г. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для вузов - М.: Альянс, 2019 - 256 с.
5. Гиматудинов Ш. К. Физика нефтяного и газового пласта. Учебник для вузов. - М.: Альянс, 2019. - 312 с
6. Щуров В. И. Технология и техника добычи нефти – М.: Альянс, 2019. – 511 с..
7. Периодическое издание: Журнал «Геология нефти и газа»
8. Периодическое издание: Журнал «Нефтяное хозяйство»
9. Периодическое издание: Журнал «Нефть. Газ. Новации»
10. Периодическое издание: Журнал «Технологии нефти и газа»

11. Периодическое издание: Журнал «Бурение и нефть»
12. Периодическое издание: Журнал «Нефть. Газ. Новации»
13. Периодическое издание: Журнал «Технологии нефти и газа»
14. Периодическое издание: Журнал «Бурение и нефть»

## **4 ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПОДГОТОВКИ СПЕЦИАЛИСТОВ СРЕДНЕГО ЗВЕНА**

### **4.1 Критерии оценки**

В основе оценки дипломного проекта лежит пятибалльная система.

«Отлично» выставляется за следующий дипломный проект:

- работа носит исследовательский характер, содержит грамотно изложенную теоретическую базу, глубокий анализ проблемы, критический разбор предмета исследования, характеризуется логичным, последовательным изложением материала с соответствующими выводами и обоснованными предложениями;

- имеет положительные отзывы руководителя и рецензента;

- при защите работы обучающийся показывает глубокие знания вопросов темы, свободно оперирует данными исследования, во время доклада использует презентацию, легко отвечает на поставленные вопросы.

«Хорошо» выставляется за следующий дипломный проект:

- работа носит исследовательский характер, содержит грамотно изложенную теоретическую базу, достаточно подробный анализ проблемы, критический разбор предмета исследования, характеризуется логичным, последовательным изложением материала с соответствующими выводами, однако с не вполне обоснованными предложениями;

- имеет положительные отзывы руководителя и рецензента;

- при защите работы обучающийся показывает знания вопросов темы, свободно оперирует данными исследования, во время доклада использует презентацию, без особых затруднений отвечает на поставленные вопросы.

«Удовлетворительно» выставляется за следующий дипломный проект:

- работа носит исследовательский характер, содержит теоретическую главу, базируется на практическом материале, но отличается поверхностным анализом проблемы, не достаточно критическим разбором предмета исследования, в ней просматривается непоследовательность изложения материала, представлены необоснованные предложения;

- в отзывах руководителя и рецензента имеются замечания по содержанию работы и методике анализа;

- при защите обучающийся проявляет неуверенность, показывает слабое знание вопросов темы, во время доклада использует презентацию, но не дает полного, аргументированного ответа на заданные вопросы.

«Неудовлетворительно» выставляется за следующий дипломный проект:

- не носит исследовательского характера, не содержит анализа и практического разбора технологии, не отвечает требованиям, изложенным в методических указаниях;

- не имеет выводов либо они носят декларативный характер;

- в отзывах руководителя и рецензента имеются существенные критические замечания;

- при защите обучающийся затрудняется отвечать на поставленные вопросы по теме, не знает теории вопроса, при ответе допускает существенные ошибки, к защите не подготовлена презентация.

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ  
(ФИЛИАЛ) ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО  
УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

### Результаты защиты дипломного проекта

Специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

№ п/п	Показатели	Форма обучения									
		Всего		Очная		Очно-заочная (вечерняя)		Заочная		Экстернат	
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1.	Окончили образовательное учреждение СПО										
2.	Допущены к защите										
3.	Принято к защите дипломных проектов										
4.	Защищено дипломных проектов										
5.	Оценки:										
	отлично										
	хорошо										
	удовлетворительно										
	неудовлетворительно										
6.	Средний балл										
7.	Количество дипломных проектов, выполненных:										
7.1.	по темам, предложенным обучающимся										
7.2.	по заявкам организаций, учреждений										
7.3	в области поисковых исследований										
8.	Количество дипломных проектов, рекомендованных:										

8.1.	к опубликованию										
8.2.	к внедрению										

Согласовано:

Зам. директора по ОД

\_\_\_\_\_ Р.И. Хайбулина

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Председатель ПЦК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ Ф.И.О

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Приложение 2

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
**федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования**  
**«Югорский государственный университет» (ЮГУ)**  
**НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ**  
**(ФИЛИАЛ) ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО**  
**УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**  
**(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)**

**Общие результаты подготовки обучающихся**

Специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

№ п/п	Показатели	Всего		Форма обучения									
				Очная		Очно-заочная (вечерняя)		Заочная		Экстернат			
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%		
1.	Окончили образовательное учреждение СПО												
2.	Количество дипломов с отличием												
3.	Количество дипломов с оценками «отлично» и «хорошо»												
4.	Количество выданных академических справок												

Согласовано:

Зам. директора по ОД  
 НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»

\_\_\_\_\_ Р.И. Хайбулина  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Председатель ПЦК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.