МИНОБРНАУКИ РОССИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Самарский государственный технический университет»
(ФГБОУ ВО «СамГТУ»)

УТВЕРЖДАЮ:
Проректор по учебной работе
_____ / О.В. Юсупова
"_____" _____ 20___ г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРАКТИКИ

Б2.В.03(Пд) «Производственная практика: преддипломная практика»

Код и направление подготовки (специальность)	21.04.01 Нефтегазовое дело
Направленность (профиль)	Строительство наклонно-направленных и горизонтальных скважин
Квалификация	Магистр
Форма обучения	Очная
Год начала подготовки	2024
Институт / факультет	Институт нефтегазовых технологий (ИНГТ)
Выпускающая кафедра	кафедра "Бурение нефтяных и газовых скважин"
Кафедра-разработчик	кафедра "Бурение нефтяных и газовых скважин"
Объем дисциплины, ч. / з.е.	216 / 6
Форма контроля (промежуточная аттестация)	Зачет с оценкой

Самара 2024

Б2.В.03(Пд) «Производственная практика: преддипломная практика»

Рабочая программа практики разработана в соответствии с требованиями ФГОС ВО по направлению подготовки (специальности) **21.04.01 Нефтегазовое дело**, утвержденного приказом Министерства образования и науки РФ от № 97 от 09.02.2018 и соответствующего учебного плана.

Разработчик РПП:

Старший преподаватель	Ю.А Агеева
(должность, степень, ученое звание)	(ФИО)

Заведующий кафедрой	В.В. Живаева, кандидат технических наук, доцент
	(ФИО, степень, ученое звание)

СОГЛАСОВАНО:

Председатель методического совета факультета / института (или учебно-методической комиссии)	А.Ю Чуркина, кандидат химических наук, доцент
	(ФИО, степень, ученое звание)
Руководитель образовательной программы	В.В. Живаева, кандидат технических наук, доцент
	(ФИО, степень, ученое звание)

Содержание

1. Вид (тип) практики, способ и форма (формы) ее проведения 4
2. Перечень планируемых результатов обучения при прохождении практики, соотнесенных с планируемыми результатами освоения образовательной программы 4
3. Место практики в структуре образовательной программы 5
4. Объем практики в зачетных единицах и ее продолжительность 6
5. Содержание практики 6
5.1 Содержание лекционных занятий 6
5.2 Содержание лабораторных занятий 7
5.3 Содержание практических занятий 7
5.4 Содержание самостоятельной работы 7
6. Формы отчётности по практике 7
7. Перечень учебной литературы, необходимой для проведения практики 8
8. Перечень информационных технологий, используемых при проведении практики, включая перечень программного обеспечения 9
9. Перечень ресурсов информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», профессиональных баз данных, информационно-справочных систем 9
10. Описание материально-технической базы, необходимой при проведении практики 9
11. Методические материалы 10
12. Фонд оценочных средств по практике 10

1. Вид (тип) практики, способ и форма (формы) ее проведения

Вид (тип) практики: производственная практика: преддипломная практика в соответствии с видом профессиональной деятельности, к которому готовятся выпускники.

Форма проведения практики: **Путем чередования с реализацией иных компонентов образовательной программы в соответствии с календарным учебным графиком и учебным планом**

2. Перечень планируемых результатов обучения при прохождении практики, соотнесенных с планируемыми результатами освоения образовательной программы

Наименование категории (группы) компетенций	Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Результаты обучения (знать, уметь, владеть, соотнесенные с индикаторами достижения компетенции)
Профессиональные компетенции			
Не предусмотрено	ПК-1 Обеспечение выполнения подрядными организациями проектных решений при бурении скважин на месторождениях	ПК-1.1 Уметь: читать техническую документацию	Уметь читать техническую документацию
		ПК-1.10 Знать: перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	Знать перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП
		ПК-1.12 Владеть: контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	Владеть контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях
		ПК-1.7 Знать: нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	Знать нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).

	ПК-4 Информирование заказчика о ходе производственного процесса бурения скважин на месторождениях	ПК-4.1 Уметь: использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	Уметь использовать программные продукты для составления и передачи отчетов
		ПК-4.2 Знать: конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	Знать конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин
		ПК-4.7 Знать: основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	Знать основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин
		ПК-4.8 Знать: основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	Знать основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин
		ПК-4.9 Знать: технологию бурения	Знать технологию бурения

3. Место практики в структуре образовательной программы

Место дисциплины (модуля) в структуре образовательной программы: **базовая часть**

Код компетенции	Предшествующие дисциплины	Параллельно осваиваемые дисциплины	Последующие дисциплины
ПК-1	Гидроаэромеханика в бурении; Интеллектуальное заканчивание скважин; Менеджмент и маркетинг в отрасли; Нефтепромысловая химия; Предупреждение и ликвидация осложнений и аварий; Прикладные программные продукты; Производственная практика: технологическая практика; Производственный менеджмент на предприятиях нефтегазовой отрасли; Промывка скважин в осложненных условиях; Строительство наклонно-направленных скважин на суше и на море; Технологическая безопасность при строительстве скважин	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы; Производственная практика: проектная практика	

ПК-4	Гидроаэромеханика в бурении; Интеллектуальное заканчивание скважин; Компьютерное моделирование месторождений нефти; Нефтепромысловая химия; Предупреждение и ликвидация осложнений и аварий; Прикладные программные продукты; Производственная практика: технологическая практика; Промывка скважин в осложненных условиях; Строительство наклонно-направленных скважин на суше и на море; Технологическая безопасность при строительстве скважин	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы; Производственная практика: проектная практика	

4. Объем практики в зачетных единицах и ее продолжительность

Вид учебной работы	Всего часов / часов в электронной форме	4 семестр часов / часов в электронной форме
Внеаудиторная контактная работа, КСР	6	6
Самостоятельная работа (всего), в том числе:	210	210
подготовка к зачету	210	210
Итого: час	216	216
Итого: з.е.	6	6

5. Содержание практики

№ раздела	Наименование раздела практики	Виды учебной нагрузки и их трудоемкость, часы				
		ЛЗ	ЛР	ПЗ	СРС	Всего часов
1	Подготовительный этап	0	0	0	50	50
2	Основной этап	0	0	0	150	150
3	Зачет по практике	0	0	0	10	10
	КСР	0	0	0	0	6
	Итого	0	0	0	210	216

5.1 Содержание лекционных занятий

Учебные занятия не реализуются.

5.2 Содержание лабораторных занятий

Учебные занятия не реализуются.

5.3 Содержание практических занятий

Учебные занятия не реализуются.

5.4 Содержание самостоятельной работы

Наименование раздела	**Вид самостоятельной работы**	**Содержание самостоятельной работы** (перечень дидактических единиц: рассматриваемых подтем, вопросов)	**Количество часов**
4 семестр			
Подготовительный этап	Подготовка к зачету	Изучение техники безопасности, пожарной безопасности и охране труда; консультации с научным руководителем, анализ, систематизация и обобщение информации по теме исследований, доработка технического задания (при необходимости).	50
Основной этап	Подготовка к зачету	Подготовка основных разделов магистерской диссертации; обработка, оценка и интерпретация полученных результатов; формирование выводов; практической или научной значимости работы; оформление магистерской диссертации; подготовка к защите магистерской диссертации	150
Зачет по практике	Подготовка к зачету	Подготовка к зачету с оценкой	10
		Итого за семестр:	**210**
		Итого:	**210**

6. Формы отчётности по практике

Формой отчётности является дневник практики, письменный отчёт.

Дневник практики должен содержать:

- титульный лист,
- задание на практику,
- описание выполняемых работ,
- график прохождения практики,
- отзыв руководителя практики от структурного подразделения СамГТУ (в случае прохождения практики в СамГТУ) / от профильной организации (в случае прохождения практики в профильной организации).

Форма отчёта предусматривает обязательные к заполнению разделы:

- титульный лист,
- содержание отчёта,
- описание конкретной профильной организации, в которой обучающийся проходил

практику: структура, организационная форма, направление деятельности и регулирующие ее нормативные документы, производственные стандарты и пр. (в случае прохождения практики в профильной организации),

- изложение сути пройденной практики: объем и вид выполненной работы, возникшие при этом проблемы и пути их разрешения, обозначение результатов практики и т. д.,
- приложения.

7. Перечень учебной литературы, необходимой для проведения практики

№ п/п	Библиографическое описание	**Ресурс НТБ СамГТУ** (ЭБС СамГТУ, IPRbooks и т.д.)
Основная литература		
1	Коршак, А.А. Нефтегазопромысловое дело. Введение в специальность : учеб.пособие / А. А. Коршак.- Ростов н/Д, Феникс, 2017.- 350 с.	Электронный ресурс
Дополнительная литература		
2	Булатов, А.И. Регулирование технологических показателей тампонажных растворов / А.И.Булатов,Н.А.Мариампольский.- М., Недра, 1988.- 224 с.	Электронный ресурс
Учебно-методическое обеспечение		
3	Ермолаева, Л.В. Механика буровых растворов : учеб. пособие / Л. В. Ермолаева; Самар.гос.техн.ун-т.- Самара, 2012.- 46 с.	Электронный ресурс
4	Ермолаева, Л.В. Технологические промывочные жидкости : учеб. пособие / Л. В. Ермолаева; Самар. гос. техн. ун-т.- Самара, 2019.- 49 с.	Электронный ресурс
5	Проектирование профиля направленной скважины : метод. рекоменд. по выполнению курсового проекта / Самар.гос.техн.ун-т; сост. В. Н. Гнибидин.- Самара, 2018.- 26 с..- Режим доступа: https://elib.samgtu.ru/getinfo?uid=els_samgtu||elib||3340	Электронный ресурс
6	Технология строительства наклонно-направленных и горизонтальных скважин : методические рекомендации по выполнению курсового проекта / Самар.гос.техн.ун-т; сост. В. Н. Гнибидин.- Самара, 2018.- 26 с..- Режим доступа: https://elib.samgtu.ru/getinfo?uid=els_samgtu||elib||3343	Электронный ресурс
7	Шиповский, К.А. Строительство наклонно направленных и горизонтальных скважин на суше и на море : практикум / К. А. Шиповский, Г. С. Мозговой; Самарский государственный технический университет, Бурение нефтяных и газовых скважин.- Самара, 2021.- 71 с..- Режим доступа: https://elib.samgtu.ru/getinfo?uid=els_samgtu||elib||5416	Электронный ресурс
8	Шиповский, К.А. Строительство наклонно направленных и горизонтальных скважин на суше и на море : учебное пособие / К. А. Шиповский, Г. С. Мозговой; Самарский государственный технический университет, Бурение нефтяных и газовых скважин.- Самара, 2021.- 160 с..- Режим доступа: https://elib.samgtu.ru/getinfo?uid=els_samgtu||elib||5415	Электронный ресурс

Доступ обучающихся к ЭР НТБ СамГТУ (elib.samgtu.ru) осуществляется посредством электронной информационной образовательной среды университета и сайта НТБ СамГТУ по логину и паролю.

8. Перечень информационных технологий, используемых при проведении практики, включая перечень программного обеспечения

Организовано взаимодействие обучающегося и преподавателя с использованием электронной ин-формационной образовательной среды университета.

№ п/п	Наименование	Производитель	Способ распространения
1	Microsoft Office 2007 Open License Academic	Microsoft (Зарубежный)	Лицензионное
2	Microsoft Windows XP Professional операционная система	Microsoft (Зарубежный)	Лицензионное

9. Перечень ресурсов информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», профессиональных баз данных, информационно-справочных систем

№ п/п	Наименование	Краткое описание	Режим доступа
1	Журнал "Нефтегазовая вертикаль"	http://www.ngv.ru/	Ресурсы открытого доступа
2	Журнал "Нефтяное хозяйство"	http://www.oil-industry.ru/	Ресурсы открытого доступа
3	Электронная нефтегазовая библиотека им. Губкина	http://elib.gubkin.ru	Ресурсы открытого доступа
4	ScienceDirect (Elsevier) - естественные науки, техника, медицина и общественные науки.	http://www.sciencedirect.com/	Зарубежные базы данных ограниченного доступа
5	Scopus - база данных рефератов и цитирования	http://www.scopus.com/	Зарубежные базы данных ограниченного доступа
6	Электронная библиотека изданий СамГТУ	http://irbis.samgtu.local/cgi-bin/irbis64r_01/cgiirbis_64.exe	Российские базы данных ограниченного доступа
7	Электронно-библиотечная система IPRbooks	http://www.iprbookshop.ru/	Российские базы данных ограниченного доступа

10. Описание материально-технической базы, необходимой при проведении практики

Лекционные занятия null

Самостоятельная работа

Аудитория, оснащенная презентационной техникой (проектор, экран, компьютер/ноутбук), программное обеспечение: (Power Point, MS Excel, MS Word), и учебной мебелью: столы, стулья для членов ГЭК и для обучающихся.

При подготовке обучающийся может пользоваться помещениями для самостоятельной работы, оснащенными компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и доступом к электронной информационно-образовательной среде СамГТУ:

- читальный зал НТБ СамГТУ (ауд. 200 корпус № 8; ауд. 125 корпус № 1; ауд. 41, 31, 34, 35 Главный корпус библиотеки; ауд. 83а, 414, 416, 0209 АСА СамГТУ; ауд. 401 корпус №10).

11. Методические материалы

Методические рекомендации по выполнению самостоятельной работы

Организация самостоятельной работы обучающихся ориентируется на активные методы овладения знаниями, развитие творческих способностей, переход от поточного к индивидуализированному обучению с учетом потребностей и возможностей обучающегося.

Самостоятельная работа с учебниками, учебными пособиями, научной, справочной литературой, материалами периодических изданий и Интернета является наиболее эффективным методом получения дополнительных знаний, позволяет значительно активизировать процесс овладения информацией, способствует более глубокому усвоению изучаемого материала. Все новые понятия по изучаемой теме необходимо выучить наизусть и внести в глоссарий, который целесообразно вести с самого начала изучения курса.

Самостоятельная работа реализуется:

- непосредственно в процессе аудиторных занятий;
- на лекциях, практических занятиях;
- в контакте с преподавателем вне рамок расписания;
- на консультациях по учебным вопросам, в ходе творческих контактов, при ликвидации задолженностей, при выполнении индивидуальных заданий и т.д.;
- в библиотеке, дома, на кафедре при выполнении обучающимся учебных и практических задач.

Эффективным средством осуществления обучающимся самостоятельной работы является электронная информационно-образовательная среда университета, которая обеспечивает доступ к учебным планам, рабочим программам дисциплин (модулей), практик, к изданиям электронных библиотечных систем.

12. Фонд оценочных средств по практике

Фонд оценочных средств представлен в приложении № 1.

Приложение 1 к рабочей программе дисциплины
Б2.В.03(Пд) «Производственная практика: преддипломная практика»

Фонд оценочных средств
по практике
Б2.В.03(Пд) «Производственная практика: преддипломная практика»

Код и направление подготовки (специальность)	21.04.01 Нефтегазовое дело
Направленность (профиль)	Строительство наклонно-направленных и горизонтальных скважин
Квалификация	Магистр
Форма обучения	Очная
Год начала подготовки	2024
Институт / факультет	Институт нефтегазовых технологий (ИНГТ)
Выпускающая кафедра	кафедра "Бурение нефтяных и газовых скважин"
Кафедра-разработчик	кафедра "Бурение нефтяных и газовых скважин"
Объем дисциплины, ч. / з.е.	216 / 6
Форма контроля (промежуточная аттестация)	Зачет с оценкой

Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенных с планируемыми результатами освоения образовательной программы

Наименование категории (группы) компетенций	Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Результаты обучения (знать, уметь, владеть, соотнесенные с индикаторами достижения компетенции)
Профессиональные компетенции			
Не предусмотрено	ПК-1 Обеспечение выполнения подрядными организациями проектных решений при бурении скважин на месторождениях	ПК-1.1 Уметь: читать техническую документацию	Уметь читать техническую документацию
		ПК-1.10 Знать: перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	Знать перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП
		ПК-1.12 Владеть: контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	Владеть контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях
		ПК-1.7 Знать: нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	Знать нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).
	ПК-4 Информирование заказчика о ходе производственного процесса бурения скважин на месторождениях	ПК-4.1 Уметь: использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	Уметь использовать программные продукты для составления и передачи отчетов

		ПК-4.2 Знать: конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	Знать конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин
		ПК-4.7 Знать: основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	Знать основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин
		ПК-4.8 Знать: основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	Знать основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин
		ПК-4.9 Знать: технологию бурения	Знать технологию бурения

Матрица соответствия оценочных средств запланированным результатам обучения

Код индикатора достижения компетенции	Результаты обучения	Оценочные средства	Текущий контроль успеваемости	Промежуточная аттестация
Подготовительный этап				
ПК-1.1 Уметь: читать техническую документацию	**Уметь** читать техническую документацию	Отчет и дневник по практике	Да	Да
ПК-1.10 Знать: перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	**Знать** перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-1.12 Владеть: контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	**Владеть** контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	Отчет и дневник по практике	Да	Да

ПК-1.7 Знать: нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	**Знать** нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.1 Уметь: использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	**Уметь** использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	Отчет и дневник по практике	Да	Да
ПК-4.2 Знать: конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	**Знать** конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.7 Знать: основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	**Знать** основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.8 Знать: основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	**Знать** основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.9 Знать: технологию бурения	**Знать** технологию бурения	Вопросы к зачёту	Нет	Да
Основной этап				
ПК-1.1 Уметь: читать техническую документацию	**Уметь** читать техническую документацию	Отчет и дневник по практике	Да	Да
ПК-1.10 Знать: перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	**Знать** перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-1.12 Владеть: контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	**Владеть** контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	Отчет и дневник по практике	Да	Да

ПК-1.7 Знать: нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	**Знать** нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.1 Уметь: использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	**Уметь** использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	Отчет и дневник по практике	Да	Да
ПК-4.2 Знать: конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	**Знать** конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.7 Знать: основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	**Знать** основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.8 Знать: основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	**Знать** основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.9 Знать: технологию бурения	**Знать** технологию бурения	Вопросы к зачёту	Нет	Да
Зачет по практике				
ПК-1.1 Уметь: читать техническую документацию	**Уметь** читать техническую документацию	Отчет и дневник по практике	Да	Да
ПК-1.10 Знать: перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	**Знать** перечень необходимой проектно-технической документации для бурения скважин, технологию бурения скважин, технические характеристики бурового оборудования и инструмента, КИП	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-1.12 Владеть: контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	**Владеть** контролем соблюдения буровыми подрядчиками и субподрядными организациями технической и проектной документации по бурению скважин на месторождениях	Отчет и дневник по практике	Да	Да

ПК-1.7 Знать: нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	**Знать** нормативно-техническую документацию на строительство нефтяных и газовых скважин (групповой проект, программа работ, план).	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.1 Уметь: использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	**Уметь** использовать программные продукты для составления и передачи отчетов	Отчет и дневник по практике	Да	Да
ПК-4.2 Знать: конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	**Знать** конструкции и технические характеристики бурового оборудования, свойства и реагенты буровых и тампонажных растворов, применяемых при бурении скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.7 Знать: основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	**Знать** основные виды машин и оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.8 Знать: основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	**Знать** основные виды технологических жидкостей для бурения и крепления нефтяных и газовых скважин	Вопросы к зачёту	Нет	Да
ПК-4.9 Знать: технологию бурения	**Знать** технологию бурения	Вопросы к зачёту	Нет	Да

ОТЗЫВ О ПРАКТИКЕ

Обучающегося ФИО магистра
(фамилия, имя, отчество)

Опиши себя

Рекомендуемая оценка _____

Актуальные задачи предприятия** Модернизация и совершенствование производства

Руководитель практики от предприятия* _____ (подпись) Место печати

Заключение руководителя практики от кафедры: **Индивидуальное задание по практике выполнено в полном объеме, обучающийся демонстрирует достаточный/недостаточный уровень освоения формируемых компетенций**

Общая оценка_____

Руководитель практики от кафедры_____
(подпись)

***В случае если вид практики - производственная практика.*
База практики – не СамГТУ
**В случае если базой практики является не СамГТУ*

САМАРСКИЙ ПОЛИТЕХ
Опорный университет

Инст

Кафедра Б

производственной

Обучаю
направления под
Программа: Стро
го

(ф

База практики ФГБОУ
кафедра Бурение нефт
Сроки практики: 25.04

Руководители пра

От кафедры
(фами

УТВЕРЖДАЮ
Зав.кафедрой _____

Дата

Тема ВКР : указать тему ВКР

Индивидуальное задание на практику

Таблица 1

Сроки выпол-нения	Вид и содержание работ	Часов	Результаты обучения, соотнесенные с результатами освоения образовательной программы (формируемыми компетенциями, индикаторами)
25.04.2022-03.05.2022	1. Подготовительный этап - Изучение техники безопасности, пожарной безопасности и охране труда; - консультации с научным руководителем. - анализ, систематизация и обобщение информации по теме исследований - доработка технического задания (при необходимости).	54	ПК-1 Обеспечение выполнения подрядными организациями проектных решений при бурении скважин на месторождениях
04.05.2022-16.05.2022	2. Выполнение задания на практику - подготовка основных разделов магистерской диссертации; - обработка, оценка и интерпретация полу-ченных результатов; - формирование выво-дов; практической или научной значимости работы; - оформление маги-стерской диссертации; - подготовка к защите магистерской диссер-тации	108	ПК-4 Информирование заказчика о ходе производственного процесса бурения скважин на месторождениях
17.05.2022-23.05.2022	3. Отчет по практике - Подготовка к зачету с оценкой	54	ПК-4 Информирование заказчика о ходе производственного процесса бурения скважин на месторождениях

Задание получил обучающийся ФИО, подпись магистра

Дата	Описание выполняемых работ	Подпись руководителя

Совместный рабочий

Вид и содержание раб
1. Подготовительный этап - Изучение техники безопасн пожарной безопасности и ох
2. Выполнение задания на п
3. Отчет по практике Подготовка к зачету с оценк

Руководитель практики от кафе

Продолжение таблицы 2

Совместный рабочий график (план) проведения практики

Вид и содержание работ	Сроки выполнения

Р

Дата	Описан
	1. Подготовит *Прошел ин* *безопасности,* *охране труда* - консультации - анализ, си информации по исследований - доработка необходимости **2. Выполнени** - подготов магистерской д - обработка, полученных ре - формировани научной значим - оформление м - подготовка диссертации **3. Отчет по пр** - Подготовка оформление дн

МИНОБРНАУКИ РОССИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
«Самарский государственный технический университет»
(ФГБОУ ВО «СамГТУ»)

Институт нефтегазовых технологий

(наименование факультета/института)

Кафедра «Бурение нефтяных и газовых скважин»

(наименование кафедры)

Отчет

по производственная практике: преддипломная практика

Тема магистерской диссертации

Обучающийся 2 курса,

_М группы

ФИО

_____

Руководитель практики

(Руководитель ВКР)

Защищена с оценкой:

Самара, 20__г.

Индивидуальное задание на практику			
Сроки выполнения	Вид и содержание работ	Часов	Результаты обучения, соотнесенные с результатами освоения образовательной программы (формируемыми компетенциями, индикаторами)
	1. Подготовительный этап - Изучение техники безопасности, пожарной безопасности и охране труда; - консультации с научным руководителем. - анализ, систематизация и обобщение информации по теме исследований - доработка технического задания (при необходимости).	54	ПК-1 Обеспечение выполнения подрядными организациями проектных решений при бурении скважин на месторождениях
	2. Выполнение задания на практику - подготовка основных разделов магистерской диссертации; - обработка, оценка и интерпретация полученных результатов; - формирование выводов; практической или научной значимости работы; - оформление магистерской диссертации; - подготовка к защите магистерской диссертации	108	ПК-4 Информирование заказчика о ходе производственного процесса бурения скважин на месторождениях
	3. Отчет по практике - Подготовка к зачету с оценкой	54	ПК-4 Информирование заказчика о ходе производственного процесса бурения скважин на месторождениях

Цели и задачи производственной практики: преддипломной практики являются:

- приобретение навыков работы с нормативными и производственно-научными документами,

- подготовка ВКР;

- формирование профессиональных умений и навыков;

- формирование выводов и заключения по исследованию.

Поэтапное выполнение задания на практику

1. Подготовительный этап

- консультации с научным руководителем.

- анализ, систематизация и обобщение информации по теме исследований

- доработка технического задания (при необходимости).

Необходимо приложить копию ТЗ

2. Выполнение задания на практику

- подготовка основных разделов магистерской диссертации;

- оформление магистерской диссертации;

привести содержание,

- обработка, оценка и интерпретация полученных результатов;

- формирование выводов; практической или научной значимости работы;

привести основные выводы из диссертации

- подготовка к защите магистерской диссертации (речь/презентация),

необходимо приложить речь или презентацию

3. Отчет по практике

- Подготовка к зачету с оценкой, оформление дневника и отчета по практике.

Перечень вопросов для зачета с оценкой

1. Каковы цели и задачи практики?

2. Какова сущность и значение информации в развитии современного общества?

3. Какие документы необходимо изучить, чтобы оформить научно-техническую документацию?

4.Перечислите известные методы и способы получения и хранения информации.

5. С какими объектами разработки были ознакомлены на практике?

6. Дайте определения следующим терминам: скважина, месторождение, пласт, категория запасов, пористость, проницаемость.

7. Какие объекты были осмотрены в ходе прохождения практики?

8. Охарактеризуйте понятия месторождения и залежи углеводородов, объекта и системы разработки.

9. Перечислите и охарактеризуйте основные показатели бурения.

10. Понятие, характеристика и способы выделения стадий разработки нефтяных залежей. Основной период разработки.

Процедура оценивания представлена в таблице 1 и реализуется поэтапно в рамках каждого семестра:

1-й этап процедуры оценивания: экспертная оценка преподавателем уровня сформированности каждого из запланированных результатов обучения (знаний, умений, владений), для оценивания которых предназначена данная оценочная процедура текущего контроля и промежуточной аттестации согласно матрице соответствия оценочных средств результатам обучения.

2-й этап процедуры оценивания: интегральная оценка достижения обучающимся запланированных результатов обучения по итогам отдельных видов текущего контроля и промежуточной аттестации.

Таблица 1

Характеристика процедур текущей и промежуточной аттестации по дисциплине

Производственная практика: преддипломная практика

№	Наименование оценочного средства	Периодичность и способ проведения процедуры оценивания	Методы оценивания	Виды выставляемых оценок	Способ учета индивидуальных достижений обучающихся
1	Отчет, дневник по практике	Раз в семестр, по окончании изучения дисциплины	экспертный	Зачет с оценкой по пятибалльной шкале	ведомость, зачетная книжка и учебная карточка, индивидуальный план, портфолио

Шкала и процедура оценивания сформированности компетенций

К этапу промежуточной аттестации в рамках защиты дневника и отчета по практике используется система оценки успеваемости «зачет с оценкой»/«незачет» .

На этапе промежуточной аттестации используется система оценки успеваемости обучающихся по пятибалльной системе:

Шкала оценивания:

оценка - 5 «отлично»; 4 «хорошо»; 3 «удовлетворительно»; 2 «неудовлетворительно».

Ответы и решения обучающихся оцениваются по следующим общим критериям:

- распознавание проблем;
- определение значимой информации;
- анализ проблем;
- аргументированность;
- использование стратегий;
- творческий подход;
- выводы;
- общая грамотность.

Критерии оценивания сформированности планируемых результатов обучения в ходе текущей аттестации

«Зачет» – выставляется, когда обучающийся показывает хорошее знание и владение изученного учебного материала; самостоятельно, логично и последовательно излагает и интерпретирует материалы учебного курса; полностью раскрывает смысл предлагаемого **вопроса; владеет** основными терминами и понятиями изученного курса; показывает умение переложить теоретические знания на предполагаемый практический опыт.

«Незачет» – выставляется, если сформированность результатов обучения по дисциплине не позволяет обучающемуся демонстрировать при ответе знание основных положений фактического материала; выявилены существенные пробелы в результатов обучения; обучающийся демонстрирует невозможность получения правильного решения поставленной задачи.

Критерии оценивания сформированности планируемых результатов обучения в ходе промежуточной аттестации

«Отлично» – выставляется, если сформированность результатов обучения по дисциплине позволяет обучающемуся демонстрировать прочные знания основных положений фактического материала, умение самостоятельно решать конкретные практические задачи повышенной сложности, свободно использовать справочную литературу, делать обоснованные выводы из результатов анализа конкретных ситуаций;

«Хорошо» – выставляется, если сформированность результатов обучения по дисциплине позволяет обучающемуся демонстрировать прочные знания основных положений фактического материала, умение самостоятельно решать конкретные практические задачи, предусмотренные рабочей программой, ориентироваться в рекомендованной справочной литературе, умение правильно оценить полученные результаты анализа конкретных ситуаций с незначительными неточностями;

«Удовлетворительно» – выставляется, если сформированность результатов обучения по дисциплине позволяет обучающемуся демонстрировать знание основных положений фактического материала, умение получить с помощью преподавателя правильное решение конкретной практической задачи из числа предусмотренных рабочей программой без грубых ошибок, знакомство с рекомендованной справочной литературой;

«Неудовлетворительно» – выставляется, если сформированность результатов обучения по дисциплине не позволяет обучающемуся демонстрировать при ответе знание основных положений фактического материала; выявилены существенные пробелы в результатов обучения; обучающийся демонстрирует невозможность получения правильного решения поставленной задачи.