

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: и.о. ректора
Дата подписания: 24.04.2024 09:02:12
Уникальный программный ключ:
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТОМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Институт геологии и нефтегазодобычи



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

тип практики: **проектная**

направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело

направленность: Технологические решения строительства скважин на месторождениях со сложными геолого-технологическими условиями их разработки

форма обучения: очная

Программа производственной практики разработана в соответствии с утвержденным учебным планом от 22.04.2019 г. и требованиями ОПОП направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело, направленность: «Технологические решения строительства скважин на месторождениях со сложными геолого-технологическими условиями их разработки» к результатам освоения практики

Программа практики рассмотрена на заседании кафедры НБ

Протокол № 01 от «31» августа 2020 г.

Заведующий кафедрой НБ



Ю.В. Ваганов

СОГЛАСОВАНО:

Председатель КСН
« 31 » 08 2020 г.



Ю.В. Ваганов

Руководитель образовательной программы



В.П. Овчинников

« 31 » 08 2020 г.

Программу практики разработал:

Руководитель ОП «Технологические решения строительства скважин на месторождениях со сложными геолого-технологическими условиями их разработки», д.т.н., профессор



В.П. Овчинников

1. Цели и задачи прохождения практики

Цель: создание условий для практического применения профессиональных компетенций, освоенных обучающимися в процессе прохождения практики.

Задачи:

- изучение всех этапов жизненного цикла проекта;
- управление проектом на всех этапах его жизненного цикла;
- анализ и обобщение передового опыта разработки новых технологических процессов и технологического оборудования в нефтегазовой отрасли;
- осуществление как регламентированных, так и внедрение новых технологических процессов нефтегазовой отрасли;
- проведение многокритериальной оценки выгод от реализации технологических процессов, проектов, работы нефтегазовой организации.

2. Вид, тип практики, способ и форма ее проведения

Вид практики: производственная.

Тип практики: проектная.

Способы проведения практики: стационарный, выездной.

Форма проведения практики: дискретная практика.

3. Результаты обучения по практике

Процесс прохождения практики направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК) ¹	Код и наименование результата обучения по практике
УК-2. Способен управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла	Знать: УК-2. 31 - этапы жизненного цикла проекта	Знать: УК-2. 31 - этапы жизненного цикла проекта
	УК-2. 32 - этапы разработки и реализации проекта	УК-2. 32 - этапы разработки и реализации проекта
	УК-2. 33 - методы разработки и управления проектами	УК-2. 33 - методы разработки и управления проектами
	Уметь: УК-2. У1 - разрабатывать проект с учетом анализа альтернативных вариантов его реализации, определять целевые этапы, основные направления работ	Уметь: УК-2. У1 - разрабатывать проект с учетом анализа альтернативных вариантов его реализации, определять цели и задачи проекта, основные направления работ

¹ В соответствии с ОПОП ВО.

	<p>УК-2. У2</p> <p>- объяснить цели и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта</p>	<p>УК-2. У2</p> <p>- поставить цель и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта</p>
	<p>УК-2. У3</p> <p>- управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла</p>	<p>УК-2. У3</p> <p>- управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла</p>
	<p>Владеть: УК-2. В1</p> <p>- методиками разработки и управления проектом</p>	<p>Владеть: УК-2. В1</p> <p>- методиками разработки и управления проектом</p>
	<p>УК-2. В2</p> <p>- методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта</p>	<p>УК-2. В2</p> <p>- методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта</p>
<p>ОПК-2. Способен осуществлять проектирование объектов нефтегазового производства</p>	<p>Знать: ОПК-2. З1</p> <p>- алгоритм организации выполнения работ в процессе проектирования объектов нефтегазовой отрасли</p>	<p>Знать: ОПК-2. З1</p> <p>- алгоритм организации выполнения работ в процессе создания проекта на строительство скважины в условиях по теме магистерской диссертации</p>
	<p>Уметь: ОПК-2. У1</p> <p>- формулировать цели выполнения работ и предлагает пути их достижения</p>	<p>Уметь: ОПК-2. У1</p> <p>- формулировать цели выполнения работ при строительстве скважины и предлагает пути их достижения</p>
	<p>ОПК-2. У2</p> <p>- выбирать соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных профессиональных задач</p>	<p>ОПК-2. У2</p> <p>- выбирать соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных задач</p>
	<p>Владеть: ОПК-2. В1</p> <p>- навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса, объекта</p>	<p>Владеть: ОПК-2. В1</p> <p>- навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса при бурении скважины</p>
	<p>ОПК-2. В2</p> <p>- навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>	<p>ОПК-2. В2</p> <p>- навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>
	<p>ОПК-2. В2</p> <p>- навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>	<p>ОПК-2. В2</p> <p>- навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>
<p>ОПК-3. Способен разрабатывать научно-техническую, проектную и служебную документацию, оформлять научно-технические отчеты, обзоры, публикации,</p>	<p>Знать: ОПК-3. З1</p> <p>- виды корпоративной документации и может работать с ней.</p>	<p>Знать: ОПК-3. З1</p> <p>- виды проектной и производственной документации и может работать с ней.</p>
	<p>Уметь: ОПК-3. У1</p> <p>- работать с автоматизированными системами, действующих на АРМ;</p>	<p>Уметь: ОПК-3. У1</p> <p>- работать с автоматизированными</p>

рецензии		системами
	ОПК-3. У2 - находить оптимальные варианты разработки различной документации в соответствии с действующим законодательством.	ОПК-3. У2 - находить оптимальные варианты разработки проектной и производственной документации в соответствии с действующим законодательством.
	Владеть: ОПК-3. В1 - навыками опытом разработки и составления отдельных научно-технических, проектных и служебных документов, оформления научно-технических отчетов, обзоров, публикаций по результатам выполненных работ,	Владеть: ОПК-3. В1 - навыками опытом разработки и составления отдельных научно-технических, проектных и служебных документов, оформления научно-технических отчетов, обзоров, публикаций по результатам выполненных работ,
	ОПК-3. В2 - анализирует информацию и составляет обзоры, отчеты;	ОПК-3. В2 - анализирует и составляет проекты на строительство скважины;
	ОПК-3. В3 - навыками аналитического обзора при подготовке рефератов, публикаций и не менее 50 источников при подготовке магистерской диссертации	ОПК-3. В3 - навыками аналитического обзора при подготовке проектов

Форма промежуточного контроля: дифференцированный зачет.

4. Место практики в структуре ОПОП ВО

Практика входит в состав обязательной части Блока 2.Практика учебного плана от 22.04.2019 г.

До начала прохождения практики обучающиеся должны освоить такие дисциплины, как Философские проблемы в науке и технике, Информационно-коммуникационные технологии, Системный анализ и моделирование, Педагогика и психология, Технологические процессы нефтегазовой отрасли, Научно-исследовательский семинар.

Прохождение практики необходимо для дальнейшего освоения таких дисциплин, как Управление проектами и проектный менеджмент, Математическое моделирование в задачах нефтегазовой отрасли, Заканчивание скважин в осложненных условиях, забойные двигатели, Разбуривание месторождений многозабойными скважинами.

5. Объем практики

Длительность практики составляет 4 недели, общая трудоемкость практики 6 зачетных единиц, 216 часов.

Сроки проведения практики:

Очная форма обучения - 1 курс, 2 семестр;

Очно-заочная форма обучения - X;

Заочная форма обучения - X.

6. Содержание практики

Практика предусматривает:

- выполнение индивидуального задания, подготовленного руководителем практики;
- применение на практике полученных в процессе обучения знаний;
- формирование отчета, включающего результаты и выводы.

Таблица 2

№ п/п	Виды работы на практике	Количество часов	Код ИДК	Формы текущего контроля
1	Разработка концепции проекта, формирование целей и задач проектной практики	20	УК-2. 31, УК-2. 32, УК-2. У2, ОПК-2. 31, ОПК-2. У1, ОПК-2. В1	самостоятельная работа
2	Знакомство с существующими методиками и нормативными документами формирования плана-графика на бурение скважины	20	УК-2. 33, ОПК-2. 31, ОПК-2. В1	самостоятельная работа
3	Планирование проекта на строительство скважины, анализ и выбор методики проведения исследования.	30	УК-2. У3, ОПК-2. 31, ОПК-2. У2, ОПК-2. В2	формирование отчета
4	Сбор материалов для выполнения технологических работ в соответствии с разработанным индивидуальным планом: методы исследования и проведения экспериментальных работ, правила эксплуатации исследовательского оборудования, физические и математические модели процессов и явлений, относящихся к исследуемому объекту	40	УК-2. В1, ОПК-2. 31, ОПК-2. В1, ОПК-2. В2	формирование отчета
5	Обработка полученных результатов	66	УК-2. У1, УК-2. В1, ОПК-2. 31, ОПК-2. У1, ОПК-2. У2	защита отчета
6	Подготовка отчета по практике	40	УК-2. У1, ОПК-2. У1, ОПК-2. В1, ОПК-2. В2	защита отчета
Итого:		216		

7. Оценка результатов прохождения практики

7.1. Критерии оценки промежуточной аттестации.

Критерии оценивания степени полноты и качества освоения компетенций в соответствии с планируемыми результатами обучения приведены в Приложении 1.

7.2. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций.

Оценка по практике выставляется в результате суммирования баллов за выполнение заданий по практике, формирование отчета, защиты отчета (Таблица 3). Полученный совокупный результат (максимум 100 баллов) конвертируется в традиционную шкалу оценок (Таблица 4).

Таблица 3

Формы текущего контроля прохождения практики	Критерии оценки работы	Макс. количество баллов
самостоятельная работа	правильность выбора целей, задач, методов и методик, рабочего проекта	25
формирование отчета	логичность построения материала	30
защита отчета	Логичность, доступность доклада, ответ на вопросы	45
ВСЕГО		100

Таблица 4

100-балльная шкала оценок	Традиционная шкала оценок	
91-100	Отлично	Зачтено
76-90	Хорошо	
61-75	Удовлетворительно	
менее 61 балла	Неудовлетворительно	Не зачтено

Оценка «неудовлетворительно» / «не зачтено» выставляется в следующих случаях:

- невыполнение задания, полученного от руководителя практики;
- отсутствие отчета по практике;
- низкий уровень культуры исполнения заданий;
- низкий уровень сформированности компетенций.

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

8.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 2.

- ЭБС «Издательства Лань»;
- ЭБС «Электронного издательства ЮРАЙТ»;
- Собственная полнотекстовая база (ПБД) БИК ТИУ;
- Научная электронная библиотека «eLIBRARY.RU»;
- ЭБС «IPRbooks»;
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина;
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГНТУ (г. Уфа);
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГТУ (г. Ухта);

- ЭБС «Перспектив»;
- ЭБС «Консультант студент»,

8.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т. ч. отечественного производства

1. Microsoft Office Professional Plus;
2. Windows.

9. Материально-техническое обеспечение практики

Для материально-технического обеспечения практики используются средства и возможности университета, либо организации, где обучающийся проходит практику.

Помещения для прохождения практики в университете укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения (Таблица 5).

Таблица 5

№ п/п	Перечень оборудования, необходимого для прохождения практики в университете	Перечень технических средств обучения, необходимых для прохождения практики в университете (демонстрационное оборудование)
1	Персональные компьютеры	Проектор, экран

10. Фонд оценочных средств для проведения текущей и промежуточной аттестации обучающихся на практике

Методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, формируемых в процессе прохождения практики: план-график бурения скважины, индивидуальный рабочий проект на скважину, индивидуальное либо коллективное проектное задание, методы расчетов, методики исследований.

11. Требование к объему, структуре и оформлению отчета по практике

Основные требования, предъявляемые к оформлению отчета по практике:

- отчет должен быть отпечатан на компьютере через 1,5 интервала, шрифт Times New Roman, номер 14 pt; размеры полей: верхнее и нижнее – 2 см, левое – 3 см, правое – 1,5 см;
- объем отчета не регламентируется, но должен отражать перечень вопросов в соответствии с заданием по практике.

Отчет должен содержать:

1. титульный лист; (Приложение 5)
- 2 рабочий график (план) проведения производственной практики (Приложение 1)
3. индивидуальное задание на практику; (Приложение 2)
4. проведение инструктажа (Приложение 3)
5. согласие на прохождение практики (Приложение 4)
6. содержание;
7. введение;
8. основную часть;
описание процессов проведения выполненных работ обучающимся согласно индивидуального задания
9. заключение /выводы, рекомендации;
10. список использованных источников (библиографический список);
11. отзыв руководителя практики; (Приложение 6)
12. направление на практику, с отметками о прохождении практики;
13. приложения, которые могут включать:
 - график исследования, отзыв руководителя практики;
 - иллюстрации в виде фотографий, графиков, рисунков, схем, таблиц.

12. Методические указания по прохождению практики

Методические указания по оформлению и организации приема (сдачи) отчетов по проектной практике для обучающихся в магистратуре по направлению 21.04.01 Нефтегазовое дело, программа «Технологические решения строительства скважин на месторождениях со сложными геолого-технологическими условиями их разработки»/ сост. В.П. Овчинников, О.В. Рожкова; Тюменский индустриальный университет. – Тюмень: Издательский центр БИК ТИУ, 2020. – 21 с.

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Вид практики: производственная

Тип практики: проектная

Направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность: Технологические решения строительства скважин на месторождениях со сложными геолого-технологическими условиями их разработки

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
УК-2. Способен управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла	Знать: УК-2. 31 - этапы жизненного цикла проекта	Не знает этапы жизненного цикла проекта	Знает часть этапов жизненного цикла проекта	Не знает последовательность этапов жизненного цикла проекта	Знает этапы жизненного цикла проекта и их последовательность
	УК-2. 32 - этапы разработки и реализации проекта	Не знает этапы разработки и реализации проекта	Знает часть этапов разработки и реализации проекта	Не знает последовательность этапов разработки и реализации проекта	Знает этапы разработки и реализации проекта и их последовательность
	УК-2. 33 - методы разработки и управления проектами	Не знает методы разработки и управления проектами	Знает методы разработки и управления проектами с большим отклонением	Знает методы разработки и управления проектами с небольшими погрешностями	Знает методы разработки и управления проектами

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	<p>Уметь: УК-2. У1 - разрабатывать проект с учетом анализа альтернативных вариантов его реализации, определять целевые этапы, основные направления работ</p>	<p>Не умеет разрабатывать проект с учетом анализа альтернативных вариантов в его реализации, определяют целевые этапы, основные направления работ</p>	<p>Разрабатывает проект с учетом анализа альтернативных вариантов в его реализации, определяют целевые этапы, основные направления работ со значительными ошибками</p>	<p>Разрабатывает проект с учетом анализа альтернативных вариантов в его реализации, определяют целевые этапы, основные направления работ с незначительными ошибками</p>	<p>Разрабатывает проект с учетом анализа альтернативных вариантов в его реализации, определяют целевые этапы, основные направления работ</p>
	<p>УК-2. У2 - объяснить цели и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта</p>	<p>Не умеет объяснить цели и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта</p>	<p>Пытается объяснить цели и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта</p>	<p>Объясняет цели и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта с незначительными ошибками</p>	<p>Объясняет цели и сформулировать задачи, связанные с подготовкой и реализацией проекта</p>
	<p>УК-2. У3 - управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла</p>	<p>Не умеет управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла</p>	<p>Пытается управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла</p>	<p>Управляет проектом на всех этапах его жизненного цикла с незначительными ошибками</p>	<p>Управляет проектом на всех этапах его жизненного цикла</p>

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	Владеть: УК-2. В1 - методиками разработки и управления проектом	Не владеет методиками разработки и управления проектом	Владеет некоторыми методиками разработки и управления проектом	Владеет большинством методик разработки и управления проектом	Владеет всеми методиками разработки и управления проектом
	УК-2. В2 - методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Не владеет методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Владеет одним методом оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Владеет некоторыми методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Владеет методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта
ОПК-2. Способен осуществлять проектирование объектов нефтегазового производства	Знать: ОПК-2. 31 - алгоритм организации выполнения работ в процессе проектирования объектов нефтегазовой отрасли	Не знает алгоритм организации выполнения работ в процессе проектирования объектов нефтегазовой отрасли	Знает алгоритм организации выполнения работ в процессе проектирования объектов нефтегазовой отрасли со значительными пробелами	Знает алгоритм организации выполнения работ в процессе проектирования объектов нефтегазовой отрасли с небольшими пробелами	Знает алгоритм организации выполнения работ в процессе проектирования объектов нефтегазовой отрасли

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	Уметь: ОПК-2. У1 - формулировать цели выполнения работ и предлагает пути их достижения	Не умеет формулировать цели выполнения работ и предлагает пути их достижения	Формулирует цели выполнения работ, но не предлагает пути их достижения	Формулирует цели выполнения работ и предлагает пути их достижения с незначительными ошибками	Формулирует цели выполнения работ и предлагает пути их достижения
	ОПК-2. У2 - выбирать соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных профессиональных задач	Не умеет выбирать соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных профессиональных задач	Затрудняется выбирать соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных профессиональных задач	Умеет выбирать соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных профессиональных задач с небольшими ошибками	Выбирает соответствующие программные продукты или их части для решения конкретных профессиональных задач

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
ОПК 3. Способен разрабатывать научно-техническую, проектную и служебную документацию, оформлять научно-технические отчеты, обзоры, публикации, рецензии	<p>Владеть: ОПК-2. В1</p> <p>- навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса, объекта</p>	<p>Не владеет навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса, объекта</p>	<p>Владеет незначительными навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса, объекта</p>	<p>Владеет навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса, объекта с небольшими ошибками</p>	<p>Владеет навыками сбора исходных данных для составления технического проекта на проектирование технологического процесса, объекта</p>
	<p>ОПК-2. В2</p> <p>- навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>	<p>Не владеет навыками автоматизированного проектирования технологических процессов</p>	<p>Имеет первичные навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>	<p>Имеет навыки автоматизированного проектирования технологических процессов</p>	<p>Владеет навыками автоматизированного проектирования технологических процессов</p>
	<p>Знать: ОПК-3. 31</p> <p>- виды корпоративной документации и может работать с ней.</p>	<p>Не знает виды корпоративной документации и не может работать с ней</p>	<p>Знает виды корпоративной документации, но не может работать с ней</p>	<p>Знает виды корпоративной документации и может работать с ней, совершая незначительные ошибки</p>	<p>Знает виды корпоративной документации и может уверенно работать с ней</p>

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	Уметь: ОПК-3. У1 - работать с автоматизированными системами, действующих на АРМ;	Не умеет работать с автоматизированными системами	Умеет работать с автоматизированными системами, действующих на АРМ; совершая значительные ошибки и промахи	Умеет работать с автоматизированными системами, действующих на АРМ; совершая незначительные ошибки и промахи	
	ОПК-3. У2 - находить оптимальные варианты разработки различной документации в соответствии с действующим законодательством.	Не умеет находить оптимальные варианты разработки и различной документации в соответствии с действующим законодательством	Находит некоторые варианты разработки и различной документации в соответствии с действующим законодательством	Умеет находить оптимальные варианты разработки и различной документации не всегда в соответствии с действующим законодательством	Умеет находить оптимальные варианты разработки и различной документации в соответствии с действующим законодательством

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	<p>Владеть: ОПК-3. В1</p> <p>- навыками опытом разработки и составления отдельных научно-технических, проектных и служебных документов, оформления научно-технических отчетов, обзоров, публикаций по результатам выполненных работ,</p>	<p>Не владеет опытом разработк и и составлен ия отдельны х научно-техническ их, проектны х и служебны х документ ов, оформлен ия научно-техническ их отчетов, обзоров, публикац ий по результат ам выполнен ных работ</p>	<p>Владеет опытом оформлен ия научно-техническ их отчетов</p>	<p>Владеет опытом разработк и и составлен ия отдельны х научно-техническ их, проектны х и служебны х документ ов</p>	<p>Владеет опытом разработк и и составлен ия отдельны х научно-техническ их, проектны х и служебны х документ ов, оформлен ия научно-техническ их отчетов, обзоров, публикац ий по результат ам выполнен ных работ</p>
	<p>ОПК-3. В2</p> <p>- анализирует информацию и составляет обзоры, отчеты;</p>	<p>Не владеет навыками анализа информац ии и составлен ия обзоров, отчетов</p>	<p>Владеет первичны ми навыками анализа информац ии и составлен ия обзоров, отчетов</p>	<p>Владеет навыками анализа информац ии и составлен ия обзоров, отчетов</p>	<p>Владеет уверенны ми навыками анализа информац ии и составлен ия обзоров, отчетов</p>

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
	ОПК-3. В3 - навыками аналитического обзора при подготовке рефератов, публикаций и не менее 50 источников при подготовке магистерской диссертации	Не владеет навыками аналитического обзора при подготовке рефератов, публикаций и не менее 50 источников при подготовке магистерской диссертации	Владеет начальными навыками аналитического обзора при подготовке рефератов, публикаций	Владеет навыками аналитического обзора при подготовке не менее 50 источников при подготовке магистерской диссертации	Владеет уверенными навыками аналитического обзора при подготовке рефератов, публикаций и не менее 50 источников при подготовке магистерской диссертации

КАРТА
обеспеченности практики учебной и учебно-методической литературой

Вид практики производственная Тип практики проектная
направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело
направленность: Технологические решения строительства скважин на месторождениях со сложными геолого-технологическими условиями их разработки

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	Технология бурения нефтяных и газовых скважин [Текст] : в 5 т. / ред. В. П. Овчинников. - Тюмень : ТИУ. - 2017	44	12	100	+
2	Овчинников, В. П. Сооружение скважин на месторождениях шельфа морей и океанов : учебник / В. П. Овчинников [и др.]. – Тюмень : ТИУ, 2018. – 370 с.		12	100	+

Руководитель образовательной программы _____ В.П. Овчинников

« ____ » _____ 2019г.

Директор БИК _____ Д.Х. Каюкова

« ____ » _____ 2019 г.

М.П.