

Рабочая программа преддипломной практики разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта по специальности среднего профессионального образования (далее ФГОС СПО) **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**, утвержденного приказом министерства образования и науки Российской Федерации от 12.05.2014 г, №482.

Разработчик:

Преподаватель высшей категории СНТ
(филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»


(подпись)

К.Г.Резина

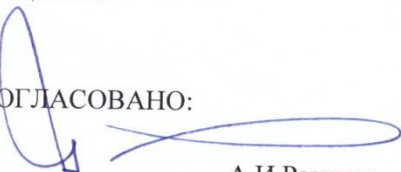
Рассмотрено и одобрено на заседании ПЦК нефтяных дисциплин
Протокол № 8 от 15.04.21

Председатель ПЦК нефтяных
дисциплин


(подпись)

С.А. Богатова

СОГЛАСОВАНО:


(подпись, МП)

А.И.Разумов

Заместитель начальника НГДУ «СН»
ПАО «СНГ»


(подпись)

Н.В.Масленко

Председатель методического совета
СНТ (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»
заместитель директора по УВР


(подпись)

Т.И. Решетникова

Заведующая библиотекой СНТ (филиала)
ФГБОУ ВО «ЮГУ»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКИ	4
2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКИ	8
3. ЗАДАНИЕ НА ПРЕДДИПЛОМНОЮ ПРАКТИКУ	9
4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ	9
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКИ	11
6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ – РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	20
7. ПРИЛОЖЕНИЯ	21

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа преддипломной практики является составной частью программы подготовки специалистов среднего звена, обеспечивающей реализацию ФГОС СПО специальности 21.02.01 **Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений** (базовой подготовки) в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД):

Преддипломная практика и соответствующих

- профессиональных компетенций (ПК):

ПК1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.

ПК1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин

ПК1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях

ПК1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин

ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.

ПК2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.

ПК2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.

ПК2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.3 Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.

ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах.

ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости.

ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте.

ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов.

- общих компетенций (ОК):

ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.

ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.

ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.

ОК 6. Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

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

результат выполнения заданий.

ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

1.2 Цели и задачи практики; требования к результатам практики

Преддипломная практика является составной частью подготовки высококвалифицированных специалистов, способных адаптироваться и успешно работать в профильных организациях.

Основными целями практики являются:

- осуществлять контроль за основными показателями разработки месторождений;
- осуществлять контроль и поддержание оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;
- получить умения предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;
- осуществлять выбор наземного и скважинного оборудования;
- проведение диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;
- применять требования защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.
- осуществление выбора наземного и скважинного оборудования;
- осуществление технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- умение выполнять контроль за рациональной эксплуатацией оборудования;
- владение умениями текущего и планового ремонта нефтегазового промышленного оборудования.

Задачами производственной практики по специальности 21.02.01 являются:

- закрепление, расширение, углубление и систематизация знаний и умений, полученных при изучении дисциплин и профессиональных модулей учебного плана специальности, на основе изучения деятельности конкретной организации;
- изучение нормативных и методических материалов, фундаментальной и периодической литературы по вопросам, разрабатываемым студентом в ходе учебного процесса;
- оценка действующей в организации системы управления, учета, анализа и контроля;
- разработка рекомендаций по ее совершенствованию;
- обобщение и закрепление теоретических знаний, полученных студентами в период обучения, формирование практических умений и навыков;
- проверка возможностей самостоятельной работы будущего специалиста в условиях конкретного профильного производства.

1.3 Количество часов на освоение программы практики

Сроки проведения практики в соответствии с ППССЗ СПО по специальности **21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»** составляют 144 часа (4 недели) на 4 курсе обучения.

1.4 Требования к базам практики

Производственная практика (преддипломная) ПДП проводится на базовых предприятиях ПАО «СНГ», оснащенных современным оборудованием.

2 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКИ

Наименование	Содержание		Объем часов
ПДП. Преддипломная практика	Содержание		
Тема 1 Вводная беседа. Правила внутреннего распорядка и техники безопасности.	1	Задачи практики. Правила внутреннего распорядка, инструкции по охране труда и технике безопасности. Правовые и организационные вопросы охраны труда, условий безопасности труда при выполнении работ	6
Тема 2 Ознакомление со структурой предприятия, организацией труда и управлением производством по добыче и переработке нефти и газа	2	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.	36
Тема 3 Ознакомление с передовыми технологиями, применяемыми на предприятии	3	Технологии по повышению продуктивности скважин. Технологии увеличения нефтеотдачи пластов. Технологии освоения скважин. Новое нефтегазопромысловое оборудование.	66
Тема 4 Сбор и систематизация материалов по практике	5	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.	36
Итого			144
Итоговая аттестация	дифференциальный зачет		

3.ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

В задания на практику входят тема, место прохождения практики, сроки, календарный план с указанием этапов работы, сроков и отметок их выполнения. Бланки заданий в приложении.

4.ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ

Результатом освоения рабочей программы преддипломной практики является сформированность у обучающихся окончательных практических профессиональных умений в рамках модулей ППССЗ СПО по основным видам профессиональной деятельности.

По окончании преддипломной практики студент должен оформить отчет по практике. Отчет студента по практике должен максимально отражать его индивидуальную работу в период прохождения практики. Каждый студент должен самостоятельно отразить в отчете требования программы практики и своего индивидуального задания, собрать материал и систематизировать его для выполнения дипломного проекта. Студент должен собрать достаточно полную информацию и документы. Сбор материалов должен вестись целенаправленно.

Отчет по практике должен быть оформлен в соответствии с планом практики, с включением необходимых графиков и других материалов.

Обязательным, при сдаче отчета, является наличие приказа на практику с печатями предприятия, отзыв руководителя практики от предприятия и заключение самого студента по итогам прохождения практики с его предложениями и пожеланиями.

Отчет должен содержать следующие документы:

- рабочий план график
- задание на практику

- аттестационный лист
- дневник, в котором студент должен с первого дня практики вести записи о выполняемой ежедневно работе в профильной организации. Записи в дневнике заверяет руководитель практики от предприятия.

Преддипломная практика завершается оценкой студентам за успешно освоенные общие и профессиональные компетенции.

Студенты, не выполнившие без уважительной причины требований программы практики или получившие отрицательную оценку, отчисляются из техникума, как имеющие академическую задолженность, в случае уважительной причины студенты направляются на практику вторично, в свободное от учебы время.

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК1.1 Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.	Умения производить контроль основных показателей разработки; умение их анализировать; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	Выполнение измерений показателей эксплуатации скважин, умение поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	выполнение работ по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; использование нормативно-	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении

	технической документации	работ на производственной практике
ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин	Выполнять диагностику работы оборудования; знать приемы текущего и капитального ремонта скважин; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	Использовать в работе меры по охране окружающей среды и недр.	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.	Умения производить выбор наземного и скважинного оборудования; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового	Выполнение операций по обслуживанию нефтегазопромыслового	Оценка результатов практической работы.

оборудования.	оборудования; использование нормативно-технической документации	Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	выполнение работ по контролю работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	Знать приемы текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике
ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации	Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике

<p>ПК 3.1 Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.</p>	<p>Уметь осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях; использование нормативно-технической документации</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике</p>
<p>ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p>	<p>Уметь обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях; использование нормативно-технической документации</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике</p>
<p>ПК 3.3 Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.</p>	<p>Осуществлять контроль выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции; использование нормативно-технической документации</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на производственной практике</p>
<p>ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер</p>	<p>Шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и</p>	<p>Оценка результатов</p>

<p>забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах</p>	<p>пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах</p>	<p>практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости</p>	<p>Измерение уровня жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте</p>	<p>Проведение замера дебита нефти, газа, определение отношения газа и нефти в пласте</p>	<p>Оценка результатов практической работы. Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике</p>
<p>ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов</p>	<p>Участие в проведении исследований с помощью дистанционных приборов</p>	<p>Оценка результатов практической работы.</p>

		Экспертное наблюдение и оценка при выполнении работ на учебной практике
--	--	---

Результаты (освоенные общие компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	- демонстрация интереса к будущей профессии	Психолого – педагогический консилиум с предоставлением диагностики личности обучающегося
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; оценивать эффективность и качество работ	Анализ учебной и практико-ориентированной деятельности обучающихся. Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических

		занятиях, при выполнении работ по производственной практике
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	- решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в области эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по производственной практике.
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	эффективный поиск необходимой информации; использование различных источников, включая электронные.	Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по производственной практике.
ОК 5. Владеть информационной культурой, анализировать и оценивать информацию с	работа на телекоммуникационных системах при обслуживании скважин и оборудования;	Экспертное наблюдение и оценка деятельности

использованием информационно-коммуникационных технологий.	работать на компьютеризированном тренажере-имитаторе процессов эксплуатации нефтяных и газовых скважин	обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях.
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	-взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения	Экспертное наблюдение и оценка уровня развития коммуникативных навыков, способности найти решение ситуации, выходящей за рамки спора, в процессе проведения практических занятий, а также при выполнении работ по производственной практике.
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий	-самоанализ и коррекция результатов собственной работы	Экспертное наблюдение и оценка уровня развития коммуникативных навыков, способности найти решение ситуации, выходящей за рамки спора, в процессе проведения

		практических занятий, а также при выполнении работ по производственной практике.
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля	Экспертное наблюдение и оценка уровня развития коммуникативных навыков, способности найти решение ситуации, выходящей за рамки спора, в процессе проведения практических занятий, а также при выполнении работ по производственной практике.
ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности	анализ инноваций в области разработки технологических процессов	Экспертное наблюдение и оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях.

6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ – РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

Печатные издания основной литературы	1) Мартюшев, Д. А. Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти и газа: учебное пособие / Д. А. Мартюшев, А. В. Лекомцев. - Москва: Инфра-Инженерия, 2020. – 340 с. – ISBN 978-5-9729-0478-5. – Текст: непосредственный.
	2) Мусин, М. М. Разработка нефтяных месторождений: учебное пособие / М. М. Мусин, А. А. Липаев, Р. С. Хисамов / под редакцией А. А. Липаева. – Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 328 с. – ISBN 978-5-9729-0314-6. - Текст: непосредственный.
	3) Снарев, А. И. Выбор и расчет оборудования для добычи нефти: учебное пособие / А. И. Снарев. - Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 216 с. – ISBN 978-5-9729-0323-8. – Текст: непосредственный.
Электронные издания основной литературы , имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы	1) Ладенко, А. А. Теоретические основы разработки нефтяных и газовых месторождений: учебное пособие / А. А. Ладенко. - Москва: Инфра-Инженерия, 2020. – 244 с. – ISBN 978-5-9729-04445-7. – URL: https://znanium.com/read?id=361739 – Текст: электронный.
	2) Мартюшев, Д. А. Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти и газа: учебное пособие / Д. А. Мартюшев, А. В. Лекомцев. - Москва: Инфра-Инженерия, 2020. – 340 с. – ISBN 978-5-9729-0478-5. – URL: https://znanium.com/read?id=361759 – Текст: электронный.
	3) Снарев, А. И. Выбор и расчет оборудования для добычи нефти: учебное пособие / А. И. Снарев. - Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 216 с. – ISBN 978-5-9729-0323-8. – URL: https://znanium.com/read?id=346100 – Текст: электронный.
Печатные издания дополнительно й литературы	1) Савенок, О. В. Нефтегазовая инженерия при освоении скважин: монография / О. В. Савенок, Ю. Д. Качмар, Р. С. Яремийчук. - Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 548 с. – ISBN 978-5-9729-0341-2. – Текст: непосредственный.
	2) Журнал «Нефтяное хозяйство» (2017 - 2020 г.)
	3) Журнал «Технологии нефти и газа» (2017 -2020 г.)
Электронные издания дополнительно й литературы , имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы	1) Технологические аспекты охраны окружающей среды в добыче нефти: учебное пособие / А. М. Насыров, Е. П. Масленников, М. М. Нагуманов. – Москва: Инфра-Инженерия, 2019. – 288 с. – ISBN 978-5-9729-0291-0. – URL: http://znanium.com/bookread2.php?book=1053344 - Текст: электронный.
	2) Совенок, О. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений: учебное пособие / О. В. Совенок, А. А. Ладенко. - Краснодар: КубГУ, 2019. – 275 с. – URL: https://e.lanbook.com/reader/book/151189/#2 – Текст: электронный.
	3) Основы разработки и эксплуатации нефтегазовых месторождений: учебное пособие / Е. В. Безверхая, Е. Л. Морозова, Т. Н. Виниченко и [др.]. – Красноярск: Сибирский федеральный университет, 2019. – 190 с. – ISBN 978-5-7638-4238-8. – URL: https://e.lanbook.com/reader/book/157553/#1 - Текст: электронный.

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
 федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
 высшего образования «Югорский государственный университет»
 Сургутский нефтяной техникум (филиал) федерального государственного бюджетного
 образовательного учреждения высшего образования
 «Югорский государственный университет»

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель директора по УВР
 _____ / Н.В.Масленко/
 «___» _____ 2021 г.

РАБОЧИЙ ГРАФИК (ПЛАН) ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Тип практики	
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Планируемые работы

№ п/п	Содержание работы	Срок выполнения	Отметка о выполнении
1.	Оформление документов по прохождению практики	до начала практики	выполнено
2.	Проведение медицинских осмотров (обследований) в случае выполнения обучающимся работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования) в соответствии с законодательством РФ	до начала практики	выполнено
3.	Вводный инструктаж по правилам охраны труда, технике безопасности, пожарной безопасности, оформление временных пропусков для прохода в профильную организацию (при необходимости).	в первый день практики	выполнено

4.	Выполнение индивидуального задания практики	в период практики	выполнено
5.	Консультации руководителя(-ей) практики о ходе выполнения заданий, оформлении и содержании отчета, по производственным вопросам	в период практики	выполнено
6.	Подготовка отчета по практике	за два дня до промежуточной аттестации	выполнено
7.	Проверка отчета по практике, оформление характеристики руководителя(-ей) практики	за два дня до промежуточной аттестации	выполнено
8.	Промежуточная аттестация по практике	в последний день практики	выполнено

Рабочий график (план) составил:
руководитель практики от филиала

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Согласовано (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

С рабочим графиком (планом) ознакомлен:
обучающийся

_____ «__» _____ 2021 г.
(подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования «Югорский государственный университет»
Сургутский нефтяной техникум (филиал) федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Югорский государственный университет»

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора по УВР
_____ / Н.В.Масленко /
« ____ » _____ 2021 г.

ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Тип практики	
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Содержание индивидуального задания

Выполнить отчет по практике по своему структурному подразделению, согласно следующего содержания:

Введение

1. Ознакомление со структурой предприятия, организацией труда и управлением производством по добыче и переработке нефти и газа
2. Ознакомление с передовыми технологиями, применяемыми на предприятии
3. Сбор и систематизация материалов по практике
4. Заключение

Задание на практику составил:
руководитель практики от филиала

_____ « ____ » _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Согласовано (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ « ____ » _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Задание на практику принял:
обучающийся

_____ « ____ » _____ 2021 г.
(подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
 федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
 высшего образования «Югорский государственный университет»
 Сургутский нефтяной техникум (филиал) федерального государственного бюджетного
 образовательного учреждения высшего образования
 «Югорский государственный университет»

ДНЕВНИК ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Тип практики	
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Учет выполняемой работы

№ п/п	Содержание работы	Дата выполнения	Отметка о выполнении
1.	Задачи практики. Правила внутреннего распорядка, инструкции по охране труда и технике безопасности. Правовые и организационные вопросы охраны труда, условий безопасности труда при выполнении работ		выполнено
2.	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.		выполнено
3.	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.		выполнено
4.	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.		выполнено

5.	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.		выполнено
6.	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.		выполнено
7.	Структура предприятия. Должностные инструкции оператора, мастера, технолога, геолога.		выполнено
8.	Технологии по повышению продуктивности скважин		выполнено
9.	Технологии по повышению продуктивности скважин		выполнено
10.	Технологии по повышению продуктивности скважин		выполнено
11.	Технологии увеличения нефтеотдачи пластов.		выполнено
12.	Технологии увеличения нефтеотдачи пластов.		выполнено
13.	Технологии увеличения нефтеотдачи пластов.		выполнено
14.	Технологии освоения скважин.		Выполнено
15.	Технологии освоения скважин.		Выполнено
16.	Технологии освоения скважин.		Выполнено
17.	Новое нефтегазопромысловое оборудование.		Выполнено
18.	Новое нефтегазопромысловое оборудование.		Выполнено
19.	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.		Выполнено
20.	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.		Выполнено

21.	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.		Выполнено
22.	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.		Выполнено
23.	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.		Выполнено
24.	План работ. Шахматка. Паспорт оборудования. Технологический регламент мероприятия. Паспорт скважины.		выполнено

Дневник заполнил:
обучающийся

_____ «__» _____ 2021 г.
(подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Дневник проверил:
руководитель практики от филиала

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

Дневник проверил (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ «__» _____ 2021 г.
(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (дата)

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ПО ИТОГАМ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

студент _____ курса специальности/профессии _____ успешно
 прошел производственную практику (преддипломную)
 в объеме _____ часов в период с «__» _____ г. по «__» _____ г. в

Виды и качество выполнения работ в период прохождения производственной практики
 (преддипломной) обучающимися:

Код ПК Наименование ПК	Вид работ	Оценка выполнен /не выполнен	Подпись руководителя практики
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.	Умения производить контроль основных показателей разработки; умение их анализировать; использование нормативно-технической документации		
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	Выполнение измерений показателей эксплуатации скважин, умение поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин; использование нормативно-технической документации		
ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	выполнение работ по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; использование нормативно-технической документации		
ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин	Выполнять диагностику работы оборудования; знать приемы текущего и капитального ремонта скважин; использование нормативно-технической документации		
ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	Использовать в работе меры по охране окружающей среды и недр.		
ПК 2.1. Выполнять	Умения производить основные		

основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования использование нормативно-технической документации		
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	Умения производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации		
ПК 2.3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации	выполнение работ по контролю работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации; использование нормативно-технической документации		
ПК 2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования	Выполнять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации		
ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; использование нормативно-технической документации		
ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.	Уметь обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях; использование нормативно-технической документации		
ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.	Осуществлять контроль выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции; использование нормативно-технической документации		
ПК 3.3. Контролировать	Уметь обеспечивать		

выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.	профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях; использование нормативно-технической документации		
ПК 4.1. Проводить шаблонирование скважин с отбивкой забоя, замер забойного пласта и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах	<ul style="list-style-type: none"> - Прохождение инструктажа - Замерять при помощи глубинных лебедок глубину скважины, уровень жидкости и водораздела. - Шаблонировать скважину с отбивкой забоя выполнение сборки оборудования устья;		
ПК 4.2. Измерять уровни жидкости в скважине, прослеживать восстановление (падение) уровня жидкости	<ul style="list-style-type: none"> - Измерять уровни жидкости в скважине с помощью эхолота и волномера, - Замерить забойное $P_{\text{заб.}}$ и пластовое $P_{\text{пл.}}$ давления с помощью дистанционного манометра, замерить статический и динамический уровни скважин с помощью эхолота. - прослеживать восстановление (падение) уровня. 		
ПК 4.3. Проводить замеры дебита нефти, газа, определять отношение газа и нефти в пласте	<ul style="list-style-type: none"> - Замерять забойное и пластовое давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах. - Подсчитать глубину забоя, уровень жидкости, замерить дебит скважины дебитомером. - Участие в проведении замеров дебита нефти и газа, динамометрирование скважин 		
ПК 4.4. Участвовать в проведении исследований с помощью дистанционных приборов	<ul style="list-style-type: none"> - Исследование скважин глубинными приборами. - Выполнение графической части: схемы различных видов динамограмм глубиннонасосных скважин. По динамограмме определить причину необычной работы штангового насоса или его неисправности. - Определять результаты 		

	исследовательских работ. - Проводить профилактический осмотр исследовательских приборов и глубинных лебедок - Производить текущий ремонт аппаратуры и оборудования		
--	--	--	--

Качество выполнения работы в соответствии с технологией и (или) требованиями предприятия (организации), в котором проводилась производственная практика (преддипломная)

(отлично, хорошо, удовлетворительно)

В процессе прохождения производственной практики (преддипломной) студентом были освоены следующие общие компетенции:

Код ОК	Наименование ОК	Подпись руководителя практики
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	
ОК 2	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.	
ОК 3	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.	
ОК 4	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.	
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	
ОК 6	Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат выполнения заданий.	
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	
ОК 9	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	

Трудовая производственная дисциплина _____

(нарушал, не нарушал)

РЕЦЕНЗИЯ
НА РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

для специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Программа производственной практики (преддипломной) ПДП реализует государственные требования к минимуму содержания и уровню подготовки специалиста по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

В программу включены все структурные компоненты:

- титульный лист;
- пояснительная записка;
- цели и задачи преддипломной практики;
- базы практики;
- организация и контроль прохождения практики;
- содержание практики;
- обобщение материалов практики;
- условия реализации преддипломной практики;
- контроль и оценка результатов освоения производственной практики (преддипломной).

Титульный лист, пояснительная записка, содержание соответствует требованиям, разработанным для составления программ.

В пояснительной записке отражается роль практики в подготовке специалиста. В пояснительной записке обосновывается структура программы, определена форма итогового контроля, присутствует перечень основных знаний, умений, ключевых компетенций, которыми должен овладеть студент; общее количество часов на прохождение практики, определенное учебным планом и федеральным государственным образовательным стандартом.

Содержание практики соответствует количеству часов в учебном

плане, распределение часов соответствует объему и сложности тем.

Оформление содержания производственной практики (преддипломной) соответствует существующим правилам.

В программе производственной практики (преддипломной) даны требования к минимальному материально-техническому обеспечению баз практики, общие требования к подбору баз практики. В программе приведены методы контроля и оценки результатов освоения практики.

Рабочая программа производственной практики (преддипломной) ПДП отвечает требованиям ФГОС для студентов, обучающихся по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Рецензент:
преподаватель высшей категории
СНТ (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»


С.А.Богатова

РЕЦЕНЗИЯ
НА ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)
по специальности среднего профессионального образования

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений.

Организация-разработчик:
СУРГУТСКИЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИКУМ - филиал федерального
государственного бюджетного образовательного учреждения высшего
образования «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ».

Разработчики:

К.Г. Резина, преподаватель высшей категории СНТ (филиала) ФГБОУ ВО
«ЮГУ».

Программа производственной практики (преддипломной) соответствует Федеральному государственному образовательному стандарту по специальности среднего профессионального образования 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Содержание программы производственной практики (преддипломной) соответствует требованиям к знаниям, умениям, практическому опыту по модулю согласно Программе подготовки специалистов среднего звена по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Содержание программы производственной практики (преддипломной) соответствует формируемым профессиональным и общим компетенциям согласно ФГОС СПО.

Формы и методы контроля и оценки соответствуют результатам обучения, в т.ч. указанным профессиональным и общим компетенциям.

Содержание рабочей программы соответствует современному уровню развития науки, техники и производства.

Распределение учебных часов соответствует учебному плану по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых

месторождений. Стиль изложения отличается чёткостью, ясностью, убедительностью и логикой.

Материалы программы соответствуют специфике образовательного учреждения, т.е. стимулируют познавательную деятельность учащихся, развивают коммуникативные умения, создают социально-культурную среду общения, способствуют развитию творческих способностей, стимулируют стремление учащихся к самостоятельной деятельности и самообразования, способствуют профессиональному самоопределению.

Заключение:

Рабочая программа производственной практики (преддипломной) может быть рекомендована для применения в учебном процессе по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Рецензент Зам. начальника
 НГДУ «Сургутнефть»
 ПАО «Сургутнефтегаз»

