

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Клочков Юрий Сергеевич

Должность: и.о. ректора

Дата подписания: 26.04.2024 16:24:13 образовательное учреждение высшего образования

Уникальный программный ключ: «ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное

образовательное учреждение высшего образования

УТВЕРЖДАЮ

Председатель КСН


Ю.В. Ваганов
« 30 » 08 2024 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

дисциплины/модуля: Основы строительства скважин

направление подготовки/специальность: 21.03.01 Нефтегазовое дело

направленность (профиль)/специализация:

Бурение нефтяных и газовых скважин

Проектирование и эксплуатация систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов

Строительство и обслуживание систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов

Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти

Эксплуатация и обслуживание объектов добычи газа, газоконденсата и подземных хранилищ

форма обучения: очная, заочная

Рабочая программа разработана в соответствии с утвержденным учебным планом от 30.08.2021 г. и требованиями ОПОП ВО по направлению: 21.03.01 Нефтегазовое дело, направленности (профилю): Бурение нефтяных и газовых скважин, Проектирование и эксплуатация систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов, Строительство и обслуживание систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов, Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти, Эксплуатация и обслуживание объектов добычи газа, газоконденсата и подземных хранилищ, к результатам освоения дисциплины «Основы строительства скважин».

Рабочая программа рассмотрена
на заседании кафедры бурения нефтяных и газовых скважин.

Протокол № 1 от «30» августа 2021 г.

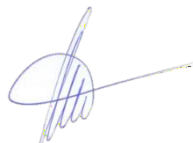
И.о. заведующий кафедрой



Овчинников В.П.

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель образовательной программы



А.Л. Пимнев

«30» августа 2021 г.

Рабочую программу разработал:

Ваганов Ю.В., к.т.н., доцент



1. Цели и задачи освоения дисциплины

Целью дисциплины «Основы строительства скважин» является ознакомить студента с теоретическими основами строительства скважин.

Задачи дисциплины:

- изучение способов строительства скважин;
- ознакомление обучающихся с физико-механическими свойствами горных пород и процессами их разрушения при бурении скважин;
- изучение оборудования и инструментов для бурения нефтяных и газовых скважин;
- изучение режимных параметров и показателей бурения скважин;
- изучение основных свойств буровых промывочных жидкостей;
- изучение основ направленного бурения скважин;
- изучение основных осложнений и аварий в процессе бурения;
- изучение общих сведений о креплении скважин;
- ознакомление с методами вскрытия продуктивных пластов;
- ознакомление обучающихся с процессами проектирования бурения скважин.

2. Место дисциплины в структуре ОПОП ВО

Дисциплина относится к дисциплинам части, формируемой участниками образовательных отношений учебного плана.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

знание:

- перечня информации необходимой для строительства скважины;
- основные технологические процессы строительства скважин;
- виды профилей скважин;

умение:

- верно определять конструкцию скважин для конкретных геологических условий;
- верно подбирать режимные параметры и показатели бурения;
- верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий;

владение:

- навыками работы с нормативной технической документацией;
- навыками составления научных докладов;
- навыками составления проектных документов на строительство скважины

Содержание дисциплины «Основы строительства скважин» является логическим продолжением содержания дисциплин «Основы нефтегазовой геологии», «Основы проектной деятельности».

3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)
ПКС-1 способность осуществлять и	ПКС-1.1 Осуществляет выбор и	Знать (З1): перечень информации необходимой для строительства скважины

корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	систематизацию информации о технологических процессах нефтегазового производства	Уметь (У1): верно определять конструкцию скважин для конкретных геологических условий
		Владеть (В1): навыками работы с нормативной технической документацией
ПКС-7 Способность выполнять работы по проектированию технологических процессов нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-7.1 – Осуществляет сбор, анализ и систематизацию исходных данных для проектирования	Знать (З2): виды профилей скважин;
		Уметь (У2) верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий
		Владеть (В2): навыками составления проектных документов на строительство скважины
ПКС-8 Способность выполнять работы по составлению проектной, служебной документации в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-8.1 Осуществляет выбор нормативно-технической документации, стандартов, действующих инструкций	Знать (З3): нормативно-техническую документацию, стандарты, действующие инструкции
		Уметь (У3): использовать нормативно-техническую документацию, стандарты, действующие инструкции
		Владеть (В3): навыками работы с нормативно-технической документацией, стандартами, действующими инструкциями

4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины составляет 2 зачетные единицы, 72 часа.

Таблица 4.1.

Форма обучения	Курс, семестр	Аудиторные занятия / контактная работа, час.				Самостоятельная работа, час.	Форма промежуточной аттестации
		Лекции	Практические занятия	Лабораторные занятия	контроль		
очная	3/5	18	18	-		36	зачет
заочная	2/4	4	4	-		64	зачет

5. Структура и содержание дисциплины

5.1. Структура дисциплины

-очная форма (ОФО)

Таблица 5.1.1

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				

1	1	Общие сведения о бурении нефтяных и газовых скважин	1	-	-	3	4	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
2	2	Физико-механические свойства горных пород и процесс их разрушения при бурении	1	-		3	4	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
3	3	Технологический инструмент для строительства скважин	1	4		3	8	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
4	4	Оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин	1	4		4	9	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
5	5	Режимные параметры и показатели бурения	1	2		3	6	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
6	6	Буровые промывочные жидкости	2	-		3	5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
7	7	Направленное бурение скважин	3	6		3	12	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Задачи
8	8	Осложнения и аварии в процессе бурения	2	-		3	5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
9	9	Крепление скважин	2	2		3	9	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Задачи
10	10	Вскрытие продуктивного пласта	2	-		3	5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование

11	11	Проектирование технологии бурения скважин	2	-		5	7	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
Итого:			18	18	-	36	108		

- Заочная форма (ЗФО)

Таблица 5.1.2

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	1	Общие сведения о бурении нефтяных и газовых скважин	-	-	-	5	5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
2	2	Физико-механические свойства горных пород и процесс их разрушения при бурении	-	-		5	5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
3	3	Технологический инструмент для строительства скважин	-	1		5	6	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
4	4	Оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин	-	1		5	6	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
5	5	Режимные параметры и показатели бурения	-	-		6	6	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
6	6	Буровые промывочные жидкости	1	-		6	7	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
7	7	Направленное бурение скважин	1	1		6	8	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Задачи

8	8	Осложнения и аварии в процессе бурения	0,5	-		6	6,5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
9	9	Крепление скважин	0,5	1		6	7,5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Задачи
10	10	Вскрытие продуктивного пласта	0,5	-		6	6,5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
11	11	Проектирование технологии бурения скважин	0,5	-		8	8,5	ПКС-1.1 ПКС-7.1 ПКС-8.1	Тестирование
Итого:			4	4	-	64	72		

5.2. Содержание дисциплины.

5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

Раздел 1. Общие сведения о бурении нефтяных и газовых скважин

основные термины и определения; способы бурения скважин; ударное бурение; вращательное бурение скважин; краткая история бурения нефтяных и газовых скважин

Раздел 2. Физико-механические свойства горных пород и процесс их разрушения при бурении

общие сведения о горных породах; основные физико-механические свойства горных пород, влияющие на процесс бурения; основные закономерности разрушения горных пород при бурении

Раздел 3. Технологический инструмент для строительства скважин

породоразрушающий инструмент; буровые долота; лопастные долота; алмазные долота; долота; долота специального назначения; инструмент для отбора керна; бурильная колонна ведущие бурильные трубы; стальные бурильные трубы; легкосплавные бурильные трубы; утяжеленные бурильные трубы; переводники; специальные элементы бурильной колонны условия работы бурильной колонны; забойные двигатели; турбобуры; винтовой забойный двигатель

Раздел 4. Оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин

кустовые основания; спуско-подъемный комплекс буровой установки; комплекс для вращения бурильной колонны; насосно-циркуляционный комплекс буровой установки лебедки

Раздел 5. Режимные параметры и показатели бурения

влияние режимных параметров на показатели бурения; влияние осевой нагрузки; влияние частоты вращения долота; влияние расхода бурового раствора; влияние свойств бурового раствора; особенности режимов вращательного бурения

Раздел 6. буровые промывочные жидкости

условия бурения с применением буровых промывочных жидкостей; способы промывки функции бурового раствора; классификация буровых растворов; параметры буровых растворов

и методы их измерения; отбор пробы бурового раствора и подготовка ее к измерению; промышленные испытания бурового раствора; удельный вес и плотность бурового раствора; устойчивость и суточный отстой; реологические свойства бурового раствора; фильтрационные и коркообразующие свойства; определение липкости фильтрационной корки; определение содержания песка; содержание газа; водородный показатель (pH); структурно-механические свойства буровых растворов и коагуляция; приборно-методический комплекс для проектирования промывочных жидкостей применительно к сложным геолого-техническим условиям бурения; прочие свойства промывочных жидкостей; способы приготовления дисперсных систем; оборудование для приготовления и очистки буровых растворов

Раздел 7. направленное бурение скважин

общие закономерности искривления скважин; измерение искривления скважин; типы профилей и рекомендации по их выбору; технические средства направленного бурения; бурение скважин с кустовых площадок; особенности проектирования и бурения скважин с кустовых площадок

Раздел 8. Осложнения и аварии в процессе бурения

осложнения, вызывающие нарушение целостности стенок скважины; предупреждение и борьба с поглощениями бурового раствора; предупреждение газовых, нефтяных и водяных проявлений и борьба с ними; аварии в бурении, их предупреждение и методы ликвидации; виды аварий, их причины и меры предупреждения; ликвидация прихватов; ловильный инструмент и работа с ним; ликвидация аварий; организация работ при аварии

Раздел 9. крепление скважин

общие сведения о креплении скважин; Разработка конструкции скважины; Компановка обсадной колонны; Подготовительные мероприятия к спуску обсадной колонны; Спуск обсадной колонны; Общие сведения о цементировании скважин; Осложнения при креплении скважин; Факторы, влияющие на качество крепления скважин; Технология цементирования; Особенности крепления горизонтальных скважин; Тампонажные материалы и оборудование для цементирования скважин; Оборудование для цементирования скважин; Заключительные работы и проверка результатов цементирования

Раздел 10. вскрытие продуктивного пласта

Обеспечение высокого качества открытого ствола скважины; Вскрытие продуктивного пласта бурением; Цементирование эксплуатационной колонны; Вторичное вскрытие продуктивного пласта; Увеличение проницаемости околоскважинной зоны; Методы вскрытия продуктивных горизонтов (пластов); Химический метод борьбы с ухудшением проницаемости призабойной зоны

Раздел 11. проектирование технологии бурения скважин

Организация буровых работ; Структура бурового предприятия; Основные документы, учет и контроль строительства скважин

5.2.2. Содержание дисциплины/модуля по видам учебных занятий.

Лекционные занятия

Таблица 5.2.1

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.		Тема лекции
		ОФО	ЗФО	
1	1	1	-	Общие сведения о бурении нефтяных и газовых скважин

2	2	1	-	Физико-механические свойства горных пород и процесс их разрушения при бурении
3	3	1	-	Технологический инструмент для строительства скважин
4	4	1	-	Оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин
5	5	1	-	Режимные параметры и показатели бурения
6	6	2	1	Буровые промывочные жидкости
7	7	3	1	Направленное бурение скважин
8	8	2	0,5	Осложнения и аварии в процессе бурения
9	9	2	0,5	Крепление скважин
10	10	2	0,5	Вскрытие продуктивного пласта
11	11	2	0,5	Проектирование технологии бурения скважин
Итого:		18	4	

Практические занятия

Таблица 5.2.2

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.		Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	
1	4	2	-	Расчет устойчивости вышечно-лебедочного блока (ВЛБ) буровой установки
2	4	2	-	Расчет перемещения вышечно-лебедочного блока (ВЛБ) в пределах куста
3	3	2		Выбор рациональных типов долот
4	3	2	0,5	Определение необходимого числа долот при их испытании
5	5	2	0,5	Выбор конструкции скважины
6	9	2	0,5	Расчет цементированной обсадной колонны
7	7	2	0,5	Виды проектных профилей наклонных скважин
8	7	1	0,5	Расчёт тангенциального профиля наклонной скважины
9	7	1	0,5	Расчёт s-образного профиля наклонной скважины
10	7	1	0,5	Расчёт j-образного профиля наклонной скважины
11	7	1	0,5	Расчёт направляющей части типового профиля горизонтальной скважины
Итого:		18	4	

Лабораторные работы

Лабораторные работы учебным планом не предусмотрены

Самостоятельная работа студента

Таблица 5.2.3

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.		Тема	Вид СРС
		ОФО	ЗФО		

1	1	3	5	Общие сведения о бурении нефтяных и газовых скважин	Выполнение письменных домашних заданий
2	2	3	5	Физико-механические свойства горных пород и процесс их разрушения при бурении	Выполнение письменных домашних заданий
3	3	3	5	Самостоятельное решение задач по теме: «технологический инструмент для строительства скважин»	Подготовка к практическим занятиям
4	4	4	5	Самостоятельное решение задач по теме: «Оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин»	Подготовка к практическим занятиям
5	5	5	6	Самостоятельное решение задач по теме: «Режимные параметры и показатели бурения»	Подготовка к практическим занятиям
6	6	5	6	Буровые промывочные жидкости	Выполнение письменных домашних заданий
7	7	5	6	Самостоятельное решение задач по теме: «Направленное бурение скважин»	Подготовка к практическим занятиям
8	8	5	6	Осложнения и аварии в процессе бурения	Выполнение письменных домашних заданий
9	9	5	6	Самостоятельное решение задач по теме: «Крепление скважин»	Подготовка к практическим занятиям
10	10	5	6	Вскрытие продуктивного пласта	Выполнение письменных домашних заданий
11	11	7	8	Проектирование технологии бурения скважин	Выполнение письменных домашних заданий
Итого:		36	64		

5.2.3. Преподавание дисциплины/модуля ведется с применением следующих видов образовательных технологий:

- визуализация учебного материала в PowerPoint в диалоговом режиме (лекционные занятия);
- индивидуальная работа (практические занятия).

6. Тематика курсовых работ/проектов

Курсовые работы/проекты учебным планом не предусмотрены.

7. Контрольные работы

Контрольные работы учебным планом не предусмотрены

8. Оценка результатов освоения дисциплины/модуля

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

8.2. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций обучающихся очной формы обучения представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1

№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов
1 текущая аттестация		
1	Тестирование	0-30
ИТОГО за первую текущую аттестацию		0-30
2 текущая аттестация		
1	Тестирование	0-30
ИТОГО за первую текущую аттестацию		0-30
3 текущая аттестация		
1	Решение задач	0-40
ИТОГО за вторую текущую аттестацию		0-40
ВСЕГО		100

9. Программное обеспечение дисциплины

9.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 2.

9.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы:

- 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 «Перспект»;
- ЭБС «Консультант студент»;
- Поисковые системы Internet: Яндекс, Гугл.
- Система поддержки учебного процесса Educon.

9.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства: Microsoft Office Professional Plus; Microsoft Windows; Zoom (бесплатная версия), Свободно-распространяемое ПО.

9. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Помещения для проведения всех видов работы, предусмотренных учебным планом, укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения.

Таблица 10.1

№ п/п	Перечень оборудования, необходимого для освоения дисциплины/модуля	Перечень технических средств обучения, необходимых для освоения дисциплины/модуля (демонстрационное оборудование)
1	-	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система. Локальная и корпоративная сеть
2	прибор для определения карбонатности горных пород «Кадометр» с вытяжным шкафом;	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система. Локальная и корпоративная сеть
3	установка Эпрон-2000;	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система. Локальная и корпоративная сеть
4	центраторы; долотья	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система. Локальная и корпоративная сеть
5	-	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система.
6	ареометр	Локальная и корпоративная сеть
7	стенд с глубинными геофизическими приборами;	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система.
8	-	Локальная и корпоративная сеть
9	-	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система.
10	-	Локальная и корпоративная сеть

11	-	Комплект мультимедийного оборудования: проектор, экран, компьютер, акустическая система.
----	---	--

10. Методические указания по организации СРС

11.1. Методические указания по подготовке к практическим занятиям.

На практических занятиях обучающиеся изучают методику и выполняют типовые расчеты. Для эффективной работы обучающиеся должны иметь инженерные калькуляторы и соответствующие канцелярские принадлежности. В процессе подготовки к практическим занятиям обучающиеся могут прибегать к консультациям преподавателя. Наличие конспекта лекций на практическом занятии обязательно!

Задания на выполнение типовых расчетов на практических занятиях обучающиеся получают индивидуально. Порядок выполнения типовых расчетов изложены в следующих методических указаниях:

1. Методические указания к практическим занятиям по дисциплине: «Основы строительства скважин» по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» / Янукян А.П. – Сургут, ТИУ, 2019. – 36с.

11.2. Методические указания по подготовке к лабораторным работам.

Лабораторные работы учебным планом не предусмотрены

11.3. Методические указания по организации самостоятельной работы.

Самостоятельная работа обучающихся заключается в получении заданий (тем) у преподавателя для индивидуального освоения. Преподаватель на занятии дает рекомендации необходимые для освоения материала. В ходе самостоятельной работы обучающиеся должны выполнить типовые расчеты, подготовиться к выполнению экспериментов (исследований) и изучить теоретический материал по разделам. Обучающиеся должны понимать содержание выполненной работы (знать определения понятий, уметь разъяснить значение и смысл любого термина, используемого в работе и т.п.).

1. Методические указания по изучению дисциплины «Основы строительства скважин», организации самостоятельной работы работам для обучающихся по направлению подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело» / А.П. Янукян. – Сургут: ТИУ, 2019. – 18 с.

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина **Основы строительства скважин**

Код, направление подготовки: 21.03.01 Нефтегазовое дело

Направленность (профиль): Бурение нефтяных и газовых скважин, Проектирование и эксплуатация систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов, Строительство и обслуживание систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов, Эксплуатация и обслуживание объектов добычи газа, газоконденсата и подземных хранилищ, Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
			1-2 (0-60)	3 (61-75)	4 (76-90)	5 (91-100)
ПКС-1 способность осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-1.1 Осуществляет выбор и систематизацию информации о технологических процессах нефтегазового производства	Знать (З1): перечень информации необходимой для строительства скважины	Не знает перечень данных, необходимых для выполнения проектных работ	Частично знает перечень информации необходимой для строительства скважины	Знает перечень информации необходимой для строительства скважины	Знает перечень данных необходимых для выполнения проектных работ. Может давать пояснения
		Уметь (У1): верно определять конструкцию скважин для конкретных геологических условий	Не умеет верно определять конструкцию скважин для конкретных геологических условий	Умеет верно определять конструкцию скважин для конкретных геологических условий. Испытывает затруднения.	Умеет верно определять конструкции скважин для конкретных геологических условий.	Уверенно определяет конструкцию скважин для конкретных геологических условий

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
			1-2 (0-60)	3 (61-75)	4 (76-90)	5 (91-100)
		Владеть (В1): навыками работы с нормативной технической документацией	Не владеет навыками работы с нормативной технической документацией	Слабо владеет навыками работы с нормативной технической документацией	Владеет навыками работы с нормативной технической документацией	Уверенно владеет навыками работы с нормативной технической документацией. Может давать пояснения
ПКС-7 Способность выполнять работы по проектированию технологических процессов нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-7.1 – Осуществляет сбор, анализ и систематизацию исходных данных для проектирования	Знать (З2): виды профилей скважин;	Не знает виды профилей скважин;	Знает виды профилей скважин, допуская грубые ошибки	Знает виды профилей скважин, допуская незначительные ошибки	В совершенстве знает виды профилей скважин;
		Уметь (У2) верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий	Не умеет верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий	Умеет верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий, допуская грубые ошибки	Умеет верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий, допуская незначительные ошибки	В совершенстве умеет верно выбрать и рассчитать профиль ствола скважины для конкретных геологических условий
		Владеть (В2): навыками составления проектных документов на строительство скважины	Не владеет навыками составления проектных документов на строительство скважины	Владеет навыками составления проектных документов на строительство скважины, допуская грубые ошибки	Владеет навыками составления проектных документов на строительство скважины, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет навыками составления проектных документов на строительство скважины
ПКС-8 Способность выполнять работы по составлению проектной, служебной документации в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-8.1 Осуществляет выбор нормативно-технической документации, стандартов, действующих инструкций	Знать (З3): нормативно-техническую документацию, стандарты, действующие инструкции	Не знает нормативно-техническую документацию, стандарты, действующие инструкции	Плохо ориентируется в нормативно-технической документации, стандартах, действующих инструкциях	Знает нормативно-техническую документацию, стандарты, действующие инструкции, допуская незначительные ошибки	Отлично ориентируется в нормативно-технической документации, стандартах, действующих инструкциях
		Уметь (У3): использовать нормативно-техническую документацию,	Не умеет использовать нормативно-	Использует нормативно-техническую	Использует нормативно-техническую	Использует нормативно-техническую

		стандарты, действующие инструкции	техническую документацию, стандарты, действующие инструкции	документацию, стандарты, действующие инструкции, допуская грубые ошибки	документацию, стандарты, действующие инструкции, допуская незначительные ошибки	документацию, стандарты, действующие инструкции
		Владеть (В3): навыками работы с нормативно-технической документацией, стандартами, действующими инструкциями	Не владеет навыками работы с нормативно-технической документацией, стандартами, действующими инструкциями	Слабо владеет навыками работы с нормативно-технической документацией, стандартами, действующими инструкциями	Владеет навыками работы с нормативно-технической документацией, стандартами, действующими инструкциями, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет навыками работы с нормативно-технической документацией, стандартами, действующими инструкциями, допуская незначительные ошибки

КАРТА

обеспеченности дисциплины (модуля) учебной и учебно-методической литературой

Дисциплина Основы строительства скважин

Код, направление подготовки: 21.03.01 Нефтегазовое дело

Направленность (профиль): Бурение нефтяных и газовых скважин, Проектирование и эксплуатация систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов, Строительство и обслуживание систем транспорта, хранения и сбыта углеводородов, Эксплуатация и обслуживание объектов добычи газа, газоконденсата и подземных хранилищ, Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти

№ 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	Овчинников В.П., Аксенова Н.А., Агзамов Ф.А. Буровые и промысловые растворы. Учеб. Пособие для вузов. – Тюмень: Изд-во «Нефтегазовый университет», 2011, 354 с.	Электр. ресурс	100	100	+
2	Крец В.Г. Саруев Л.А. Лукьянов В.Г. Шадрина А.В. Буровое оборудование: учебное пособие Издательство: ТПУ (Томский Политехнический Университет) 2011г.-121 с.	Электр. ресурс	100	100	+
3	Кислухин, В.И. Учебное пособие по курсу "Геология нефти и газа" : учебное пособие / В.И. Кислухин, И.В. Кислухин, В.Н. Бородкин. — Тюмень : ТюмГНГУ, 2008. — 48 с.	Электр. ресурс	100	100	+
4	Арбузов В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для вузов / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2019. — 67 с. — (Высшее образование). — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — https://urait.ru/bcode/490301	Электр. ресурс	30	100	+

Руководитель образовательной программы _____ А.Л. Пимнев
«30» августа 2021 г.

Директор БИК _____



У.Х. Каюкова

« 30 » 08 2021 г.

М.П. *Сотсвовело Алы-Алы Сатимшешел*

**Дополнения и изменения
к рабочей программе дисциплины**

на 20____ - 20____ учебный год

В рабочую программу вносятся следующие дополнения (изменения):

Дополнения и изменения внес:

(должность, ученое звание, степень)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

Дополнения (изменения) в рабочую программу рассмотрены и одобрены на заседании кафедры

_____.

(наименование кафедры)

Протокол от « ____ » _____ 20__ г. № ____.

Заведующий кафедрой _____ И.О. Фамилия.

СОГЛАСОВАНО:

Заведующий выпускающей кафедрой/

Руководитель образовательной программы _____ И.О. Фамилия.

« ____ » _____ 20__ г.