

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: ПАНОВ Юрий Петрович
Должность: Ректор
Дата подписания: 18.09.2024 11:43:00
Уникальный программный ключ:
e30ba4f0895d1683ed43800960e77389e6cbff62

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФГБОУ ВО "Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе" (МГРИ)
Факультет технологии разведки и разработки

План одобрен Ученым советом вуза

Протокол № 5 от 29.01.2019

РАБОЧИЙ УЧЕБНЫЙ ПЛАН

по программе магистратуры

21.04.01

Направление 21.04.01 НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО

Программа магистратуры: Строительство глубоких нефтяных и газовых скважин в сложных горно-геологических условиях
Кафедра: Современных технологий бурения скважин
Факультет: Технологии разведки и разработки

Квалификация: магистр
Программа подготовки: академическая магистратура
Форма обучения: Заочная
Срок получения образования: 2г 5м

	Основной	Виды профессиональной деятельности
+		
+	+	научно-исследовательская
+	-	производственно-технологическая

Год начала подготовки (по учебному плану) 2017
Учебный год 2019-2020
Образовательный стандарт (ФГОС) № 297 от 30.03.2015

СОГЛАСОВАНО

Проректор по учебной работе

Начальник УМУ

Декан

Зав. кафедрой

/ Куликов В.В./

/ Фролова М.С./

/ Клочков Н.Н./

/ Соловьев Н.В./



Косьянов В.А.

20/9 г.

Календарный учебный график

[illegible]

График сессий

	Курс 1				Курс 2				Курс 3			
	Установочная сессия		метко-экзаменационная сесс		Установочная сессия		метко-экзаменационная сесс		Установочная сессия		метко-экзаменационная сесс	
Продолжительность	6		33		6		33		7		42	
Дата начала/Номер недели	10 февраля 2017 г.	24	30 декабря 2017 г.	18	1 февраля 2018 г.	22	29 декабря 2018 г.	18	1 февраля 2020 г.	22		
Дата окончания/Номер недели	15 февраля 2017 г.	24	31 января 2018 г.	22	6 февраля 2018 г.	23	30 января 2019 г.	22	7 февраля 2020 г.	23		

Сводные данные

		Курс 1	Курс 2	Курс 3	Итого
	Теоретическое обучение и практики				
Э	Экзаменационные сессии	4 1/6	4 5/6	1 1/6	10 1/6
П	Производственная практика	4			4
Пд	Преддипломная практика		6		6
Д	Защита выпускной квалификационной работы, включая подготовку к процедуре защиты и процедуру защиты			6	6
К	Каникулы	9	7	2	18
*	Нерабочие праздничные дни (не включая воскресенья)	2 2/6 (14 дн)	2 2/6 (14 дн)	1 (6 дн)	5 4/6 (34 дн)
Продолжительность обучения (не включая нерабочие праздничные дни и каникулы)		более 39 нед.	более 39 нед.	не менее 12 нед. и не более 39 нед.	
Итого		52	52	21 3/6	125 3/6
Студентов					
Групп					

[illegible]

Индекс	Наименование	Формируемые компетенции
Б1	Дисциплины (модули)	ОПК-2; ОПК-6; ОК-1; ОПК-5; ОК-3; ОПК-4; ОК-2; ОПК-1; ОПК-3; ПК-4; ПК-1; ПК-5; ПК-3; ПК-2; ПК-19; ПК-21; ПК-23; ПК-18; ПК-17; ПК-22; ПК-20
Б1.Б	Базовая часть	ОПК-6; ОПК-2; ОК-2; ОПК-3; ОК-1; ОК-3; ОПК-5; ОПК-1; ОПК-4
Б1.Б.01	Философия и методология науки	ОПК-1; ОК-2
Б1.Б.02	Математическое моделирование в задачах нефтегазовой отрасли	ОК-1; ОПК-3
Б1.Б.03	Методы математической физики	ОК-3; ОПК-2
Б1.Б.04	Общая теория динамических систем	ОК-3; ОПК-2
Б1.Б.05	Экономика и управление нефтегазовым производством	ОК-3; ОПК-2; ОПК-6
Б1.Б.06	Методология проектирования в нефтегазовой отрасли и управление проектами	ОК-1; ОПК-2
Б1.Б.07	Технико-экономический анализ	ОК-1; ОПК-4
Б1.Б.08	Системы автоматизированного проектирования	ОК-1; ОПК-1; ОПК-4
Б1.Б.09	Информационно-коммуникационные технологии	ОК-3; ОПК-5
Б1.В	Вариативная часть	ОПК-1; ОПК-3; ОК-1; ПК-2; ПК-4; ПК-5; ПК-1; ПК-3; ПК-22; ПК-17; ПК-19; ПК-20; ПК-18; ПК-23; ПК-21
Б1.В.01	Методы нечеткой логики в задачах нефтегазовой отрасли	ОК-1; ПК-18
Б1.В.ДВ.01	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.1	ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.01.01	Циркуляционные процессы	ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.01.02	Внутрипластовые физико-химические процессы	ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.01.03	Социальная адаптация инвалидов и лиц, с ограниченными возможностями здоровья к образовательной среде	
Б1.В.02	Теория выбора и принятия решений	ПК-2; ПК-4; ПК-17
Б1.В.ДВ.02	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.2	ПК-1; ПК-3
Б1.В.ДВ.02.01	Физико-химия буровых промысловых жидкостей	ПК-1; ПК-3
Б1.В.ДВ.02.02	Механизмы твердения полидисперсных тампонажных систем	ПК-1; ПК-3
Б1.В.03	Способы разработки углеводородов на поздних стадиях	ПК-3; ПК-20
Б1.В.ДВ.03	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.3	ПК-3; ПК-5
Б1.В.ДВ.03.01	Технологические процессы бурения скважин	ПК-3; ПК-5
Б1.В.ДВ.03.02	Бурение и вскрытие пластов с аномально низким пластовым давлением	ПК-4; ПК-5
Б1.В.04	Проектирование профилей горизонтальных скважин	ПК-4; ПК-17
Б1.В.ДВ.04	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.4	ПК-1; ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.04.01	Буровые технологические комплексы	ПК-1; ПК-4; ПК-5
Б1.В.ДВ.04.02	Основы физики коллекторов углеводородов	ПК-1; ПК-4; ПК-5
Б1.В.05	Технологические процессы в горизонтальном бурении	ПК-20; ПК-22
Б1.В.ДВ.05	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.5	ПК-3; ПК-4

Индекс		Наименование	Формируемые компетенции
Б1	Б1.В.ДВ.05.01	Экологические проблемы и охрана окружающей среды при бурении скважин	ПК-3; ПК-4
	Б1.В.ДВ.05.02	Постановка инженерного эксперимента	ПК-3; ПК-2; ПК-19; ПК-18
	Б1.В.06	Случайные процессы в нефтегазовых технологиях	ПК-2; ПК-5; ПК-19
	Б1.В.ДВ.06	Дисциплины по выбору Б1.В.ДВ.6	ОПК-3; ПК-1; ПК-19
	Б1.В.ДВ.06.01	Бурение поисковых и разведочных скважин	ОПК-3; ПК-1; ПК-19
	Б1.В.ДВ.06.02	Системы разработки и эксплуатация нефтегазовых месторождений	ОПК-1; ПК-1; ПК-19
	Б1.В.07	Заканчивание скважин в сложных горно-геологических условиях	ПК-3; ПК-20
	Б1.В.08	Буровые технологические жидкости для бурения и крепления горизонтальных скважин	ПК-20; ПК-21
	Б1.В.09	Управление разработкой интеллектуальных месторождений	ПК-19; ПК-21; ПК-23
Б2		Практики, в том числе научно-исследовательская работа (НИР)	ОПК-1; ОК-2; ОПК-3; ОПК-2; ОПК-4; ОПК-5; ОК-1; ОПК-6; ОК-3; ПК-4; ПК-5; ПК-1; ПК-2; ПК-3; ПК-17; ПК-18; ПК-20; ПК-22; ПК-23; ПК-19; ПК-21
Б2.В		Вариативная часть	ОПК-1; ОК-2; ОПК-3; ОПК-2; ОПК-4; ОПК-5; ОК-1; ОПК-6; ОК-3; ПК-4; ПК-5; ПК-1; ПК-2; ПК-3; ПК-17; ПК-18; ПК-20; ПК-22; ПК-23; ПК-19; ПК-21
Б2.В.01(Н)		Научно-исследовательская работа (стационарная/выездная)	ОПК-4; ОПК-2; ОПК-1; ПК-1; ПК-5; ПК-3; ПК-18
Б2.В.02(У)		Практика по получению первичных профессиональных умений и навыков(стационарная/выездная)	ОПК-3; ОПК-4; ОПК-5; ОК-1; ОК-3; ОПК-1; ПК-3; ПК-2; ПК-1; ПК-5; ПК-4; ПК-21; ПК-22; ПК-23; ПК-20; ПК-17; ПК-18; ПК-19
Б2.В.03(П)		Практика по получению профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности (в том числе технологическая практика)(производственная) (стационарная/выездная)	ОПК-2; ОПК-4; ОК-1; ОК-3; ПК-4; ПК-3; ПК-2; ПК-5; ПК-21; ПК-22; ПК-23; ПК-20; ПК-17; ПК-18; ПК-19
Б2.В.04(Пд)		Преддипломная практика (стационарная / выездная)(для выполнения выпускной квалификационной работы)	ОПК-3; ОК-1; ОПК-2; ОК-2; ОК-3; ОПК-6; ПК-22; ПК-23; ПК-19; ПК-20; ПК-21
Б2.В.05(П)		Практика по получению профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности (в том числе педагогическая практика) (производственная)(стационарная/выездная)	ОПК-2; ОПК-3; ОК-3; ОК-1; ОК-2; ПК-1; ПК-2; ПК-5; ПК-4; ПК-3; ПК-20; ПК-18; ПК-17
Б3		Государственная итоговая аттестация	ОПК-4; ОПК-3; ОПК-6; ОПК-5; ОПК-2; ОК-2; ОК-1; ОПК-1; ОК-3; ПК-1; ПК-2; ПК-5; ПК-4; ПК-3; ПК-21; ПК-22; ПК-23; ПК-20; ПК-17; ПК-18; ПК-19
Б3.Б		Базовая часть	ОПК-4; ОПК-3; ОПК-6; ОПК-5; ОПК-2; ОК-2; ОК-1; ОПК-1; ОК-3; ПК-1; ПК-2; ПК-5; ПК-4; ПК-3; ПК-21; ПК-22; ПК-23; ПК-20; ПК-17; ПК-18; ПК-19
Б3.Б.01		Государственная итоговая аттестация (защита выпускной квалификационной работы, включая подготовку к процедуре защиты и процедуру защиты)	ОПК-4; ОПК-3; ОПК-6; ОПК-5; ОПК-2; ОК-2; ОК-1; ОПК-1; ОК-3; ПК-1; ПК-2; ПК-5; ПК-4; ПК-3; ПК-21; ПК-22; ПК-23; ПК-20; ПК-17; ПК-18; ПК-19
ФТД		Факультативы	ОПК-3; ОК-1; ОК-3; ОПК-5; ПК-5; ПК-4; ПК-1; ПК-20
ФТД.В		Вариативная часть	ОПК-3; ОК-1; ОК-3; ОПК-5; ПК-5; ПК-4; ПК-1; ПК-20
ФТД.В.01		Информационные системы	ОПК-5; ОК-3; ОК-1; ПК-5; ПК-4; ПК-20
ФТД.В.02		Стохастические процессы	ОК-1; ОК-3; ОПК-3; ОПК-5; ПК-1

	Итого						Курс 1	Курс 2	Курс 3
	Баз. %	Вар. %	ДВ(от Вар.) %	з.е.					
				Мин.	Макс.	Факт			
Итого (с факультативами)				118	136	124	51	62	11
Итого по ОП (без факультативов)				114	126	120	47	62	11
Дисциплины (модули)	32%	68%	38.2%	69	72	69	41	28	
Базовая часть				18	24	22	20	2	
Вариативная часть				45	54	47	21	26	
Практики, в том числе научно-исследовательская работа (НИР)	0%	100%	0%	39	45	42	6	34	2
Вариативная часть				39	45	42	6	34	2
Государственная итоговая аттестация				6	9	9			9
Базовая часть				6	9	9			9
Факультативы				4	10	4	4		
Вариативная часть				4	10	4	4		
Учебная нагрузка (акад.час/нед)	ОП, факультативы					42	44.2	52.1	5.8
Суммарная контактная работа (акад. час)	Блок Б1					314.45	188.05	126.4	
	Блок Б2					82	3	44.75	34.25
	Блок Б3					31			31
	Блок ФТД					24.5	24.5		
	Итого по всем блокам					451.95	215.55	171.15	65.25
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕН (Эк)						8	5	1
	ЗАЧЕТ (За)						7	7	
	ЗАЧЕТ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)						1	1	1
	КУРСОВОЙ ПРОЕКТ (КП)						2	2	
	КУРСОВАЯ РАБОТА (КР)						1	1	
Процент ... занятий от аудиторных (%)	лекционных					19.09%			
	в интерактивной форме					15.9%			