

Контрольный
экземпляр

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФГАОУ ВПО "Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова"
Институт нефти и газа

План одобрен Ученым советом вуза
Протокол № 9 от 25.06.2015

РАБОЧИЙ УЧЕБНЫЙ ПЛАН

подготовки бакалавров

21.03.01

Направление подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело
Профиль "Бурение нефтяных и газовых скважин"

Кафедра: кафедра бурения скважин, разработки нефтяных и газовых месторождений

Виды деят.: производственно-технологическая; организационно-управленческая; экспериментально-исследовательская; проектная;

Квалификация: бакалавр
Программа подготовки: академ. бакалавриат
Форма обучения: очная
Срок обучения: 4г

Год начала подготовки	2014
Образовательный стандарт	226
	12.03.2015

Согласовано

- Первый проректор
- Начальник УОУП
- Директор
- Зав. кафедрой


/ Шестаков Л.Н./
/ Чуркина Ю.В./
/ Иванкин И.И./
/ Золотухин А.Б./



Утверждаю

Чичерина Н.В.
25 июня 2015 г.

1. Календарный учебный график

Мес	Сентябрь					Октябрь				Ноябрь				Декабрь				Январь				Февраль				Март				Апрель				Май				Июнь				Июль				Август											
	1-7	8-14	15-21	22-28	29-5	6-12	13-19	20-26	27-2	3-9	10-16	17-23	24-30	1-7	8-14	15-21	22-28	29-4	5-11	12-18	19-25	26-1	2-8	9-15	16-22	23-1	2-8	9-15	16-22	23-29	30-5	6-12	13-19	20-26	27-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-7	8-14	15-21	22-28	29-5	6-12	13-19	20-26	27-2	3-9	10-16	17-23	24-31					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52					
I																			Э	Э	К	К																							Э	Э	У	У	У	К	К	К	К	К	К	К	
II																		К				Э	Э	К																			Э	Э	П	П	П	П	К	К	К	К	К	К			
III																		К				Э	Э	К																			Э	Э	Э	Э	П	П	П	П	К	К	К	К	К	К	К
IV																		К				Э	Э	К	П	П															Э	Д	Д	Д	Г	К	К	К	К	К	К	К					

2. Сводные данные

		Курс 1			Курс 2			Курс 3			Курс 4			Итого
		сем. 1	сем. 2	Всего	сем. 1	сем. 2	Всего	сем. 1	сем. 2	Всего	сем. 1	сем. 2	Всего	
	Теоретическое обучение	18	18	36	20	16	36	20	16	36	20	13	33	141
Э	Экзаменационные сессии	2	2	4	2	2	4	2	1 4/6	3 4/6	2	1	3	14 4/6
У	Учебная практика (концентр.)		3	3										3
П	Производственная практика (концентр.)					4	4		4 2/6	4 2/6		2	2	10 2/6
Д	Выпускная квалификационная работа											3	3	3
Г	Гос. экзамены и/или защита ВКР											1	1	1
К	Каникулы	2	7	9	2	6	8	2	6	8	2	8	10	35
Итого		22	30	52	24	28	52	24	28	52	24	28	52	208
Студентов														
Групп														

Б1.В.ОД.1.1	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Крайнего Севера и арктического шельфа России	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15	ПК-31
Б1.В.ОД.1.2	Компьютерная графика в нефтегазовом деле	65	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29	
Б1.В.ОД.1.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	65	ОПК-5	ПК-3	ПК-8	ПК-24
Б1.В.ОД.2	Проектный модуль		ОПК-5	ПК-27	ПК-28	
Б1.В.ОД.2.1	Введение в проектную деятельность	60	ОПК-5	ПК-23	ПК-27	ПК-28 ПК-31
Б1.В.ОД.2.2	Проекты	60	ОПК-5	ПК-27	ПК-28	ПК-31
Б1.В.ОД.3	Профессиональный модуль					
Б1.В.ОД.3.1	Технология бурения нефтяных и газовых скважин	60	ПК-10	ПК-23	ПК-27	ПК-28
Б1.В.ОД.3.2	Буровые технологические жидкости	60	ПК-8	ПК-10	ПК-24	
Б1.В.ОД.3.3	Исследования скважин и пластов	60	ПК-10	ПК-12	ПК-26	
Б1.В.ОД.3.4	Буровое оборудование	65	ПК-3	ПК-7	ПК-14	ПК-28
Б1.В.ОД.3.5	Крепление нефтяных и газовых скважин	60	ПК-10	ПК-11	ПК-14	ПК-23
Б1.В.ОД.3.6	Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	60	ПК-17	ПК-27	ПК-28	ПК-31
Б1.В.ОД.3.7	Моделирование процессов бурения	60	ПК-25	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ОД.3.8	Бурение и заканчивание нефтяных и газовых скважин на шельфе	60	ПК-10	ПК-23	ПК-27	ПК-31
Б1.В.ОД.3.9	Осложнения и аварии, безопасность технологических процессов в бурении	60	ПК-4	ПК-8	ПК-13	
Б1.В.ОД.3.10	Бурение наклонных, горизонтальных и многозабойных скважин	60	ПК-2	ПК-10	ПК-23	ПК-27 ПК-28
Б1.В.ОД.3.11	Капитальный ремонт скважин	60	ПК-2	ПК-3	ПК-7	
Б1.В.ОД.3.12	Компьютерные технологии в бурении	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29	
Б1.В.ОД.3.13	Основы строительства нефтегазовых скважин	60	ОК-7			
	Прикладная физическая культура	21	ОК-6	ОК-7	ОК-8	
Б1.В.ДВ.1.1	Экология	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15	
Б1.В.ДВ.1.2	Толерантность	84	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.1	Физика пласта	60	ПК-2	ПК-26	ПК-30	
Б1.В.ДВ.2.2	Основы теории надежности	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.3.1	Подземная гидромеханика	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.3.2	Прикладная гидромеханика	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.1	Техника и технология борьбы с разливами нефти на суше и море	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15
Б1.В.ДВ.4.2	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов бурения	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15
Б1.В.ДВ.4.3	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов добычи	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15
Б1.В.ДВ.4.4	Техника и технология защиты природной среды от отходов добычи на арктическом шельфе	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15
Б1.В.ДВ.5.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30	

Б1.В.ДВ.5.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30							
Б1.В.ДВ.5.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30							
Б1.В.ДВ.6.1	Нефтепромысловая геология	65	ОПК-1	ПК-25	ПК-26							
Б1.В.ДВ.6.2	Экологический мониторинг	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15							
Б1.В.ДВ.7.1	Защита от коррозии	65	ОПК-2	ПК-24	ПК-26							
Б1.В.ДВ.7.2	Надежность нефтепромыслового оборудования	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29							
Б1.В.ДВ.8.1	Прикладные программные продукты	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29							
Б1.В.ДВ.8.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29							
Б1.В.ДВ.9.1	Многофазные потоки в трубопроводах	65	ПК-24	ПК-26	ПК-29							
Б1.В.ДВ.9.2	Промысловая химия	60	ПК-24	ПК-25	ПК-26							
Б1.В.ДВ.10.1	Геофизические исследования скважин	60	ПК-2	ПК-26	ПК-30							
Б1.В.ДВ.10.2	Инженерная геодезия	65	ПК-9	ПК-28	ПК-30							
Б1.В.ДВ.11.1	Иностранный язык в профессиональной сфере	13	ОК-5	ОК-7	ОПК-1	ОПК-7	ПК-23					
Б1.В.ДВ.11.2	Деловой иностранный язык	13	ОК-5	ОК-7	ОПК-1	ОПК-7	ПК-23					
Б2	Практики		ОПК-5	ПК-1	ПК-2	ПК-3	ПК-7	ПК-8	ПК-9	ПК-23	ПК-27	ПК-30
Б2.У.1	Учебная практика		ОПК-5	ПК-1	ПК-8							
Б2.П.1	Первая производственная практика		ПК-2	ПК-3	ПК-7	ПК-9						
Б2.П.2	Вторая производственная практика		ПК-2	ПК-3	ПК-7	ПК-9						
Б2.П.3	Преддипломная практика		ПК-23	ПК-27	ПК-30							
Б3	Государственная итоговая аттестация		ПК-27	ПК-28	ПК-29	ПК-30						
ФТД	Факультативы		ОК-6	ОК-7	ОПК-1	ОПК-7	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23	ПК-31	
ФТД.1	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	109	ОК-6	ОК-7	ОПК-1							
ФТД.2	Нефть и газ арктического шельфа и их значение в экономике России	60	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23	ПК-31					
ФТД.3	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	60	ОПК-7	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23					

№	Индекс	Наименование	Семестр 7										Семестр 8										Итого за курс										Каф.	Семестры			
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя					
				Ауд					СРС	Контр оль				Всего	Ауд					СРС				Контр оль	Всего	Ауд									СРС	Контр оль	Всего
				Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС							
ИТОГО				1 188							33	22		864							30	20		2 062							63	42					
ИТОГО по ООП (без факультативов)				1 080							30			864							30			1 944							60						
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)			54										54										54													
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)			54										54										54													
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)			20										20										20													
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НК			20										20										20													
ДИСЦИПЛИНЫ			(Предыдущее)	1 188							108		ТО: 20 ТО*: 20 Э: 2	756							54		ТО: 13 ТО*: 13 Э: 1	1 944						162		ТО: 33 ТО*: 33 Э: 3					
1	Б1.В.ОД.1	Основы профессиональной деятельности	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4												ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4			247			
2	Б1.В.ОД.1.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4												ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4			65	7		
3	Б1.В.ОД.3	Профессиональный модуль	Экз(3) ЗаО(2) КП РГР(2)	828	294	128	60	106	426		108	23		Экз(2) ЗаО(2) КП КР К РГР	432	144	72	12	60	234	54	12		Экз(5) ЗаО(3) ЗаО(4) КП(2) КР К РГР(3)	1 260	438	200	72	166	660	162	35			25678		
4	Б1.В.ОД.3.3	Исследования скважин и пластов											Экз К	108	32	16		16	49	27	3		Экз К	108	32	16		16	49	27	3			60	8		
5	Б1.В.ОД.3.4	Буровое оборудование	ЗаО КП	108	28	12		16	80		3												ЗаО КП	108	28	12		16	80		3			65	67		
6	Б1.В.ОД.3.5	Крепление нефтяных и газовых скважин	ЗаО РГР	108	40	20		20	68		3												ЗаО РГР	108	40	20		20	68		3			60	67		
7	Б1.В.ОД.3.6	Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	За РГР	108	40	20		20	68		3												За РГР	108	40	20		20	68		3			60	7		
8	Б1.В.ОД.3.7	Моделирование процессов бурения	Экз	108	40	10	30		32	36	3												Экз	108	40	10	30		32	36	3			60	7		
9	Б1.В.ОД.3.8	Бурение и заканчивание нефтяных и газовых скважин на шельфе	За	108	36	16	10	10	72		3			ЗаО КП	72	24	12		12	48		2		За ЗаО КП	180	60	28	10	22	120		5			60	78	
10	Б1.В.ОД.3.9	Осложнения и аварии, безопасность технологических процессов в бурении	Экз	108	40	20		20	32	36	3												Экз	108	40	20		20	32	36	3			60	7		
11	Б1.В.ОД.3.10	Бурение наклонных, горизонтальных и многозабойных скважин												Экз КР	180	64	32		32	89	27	5		Экз КР	180	64	32		32	89	27	5			60	8	
12	Б1.В.ОД.3.11	Капитальный ремонт скважин	Экз	108	40	20		20	32	36	3												Экз	108	40	20		20	32	36	3			60	7		
13	Б1.В.ОД.3.12	Компьютерные технологии в бурении	За	72	30	10	20		42		2			ЗаО РГР	72	24	12	12		48		2		За ЗаО РГР	144	54	22	32		90		4			60	78	
14	Б1.В.ДВ.5.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	8	
15	Б1.В.ДВ.5.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	8	
16	Б1.В.ДВ.5.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	8	
17	Б1.В.ДВ.7.1	Защита от коррозии												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	8	
18	Б1.В.ДВ.7.2	Надежность нефтепромыслового оборудования												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	8	
19	Б1.В.ДВ.9.1	Многофазные потоки в трубопроводах												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	8	
20	Б1.В.ДВ.9.2	Промысловая химия												За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			60	8	
21	Б1.В.ДВ.10.1	Геофизические исследования скважин	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			За РГР	108	40	16	12	12	68		3		За РГР	108	40	16	12	12	68		3			60	7	
22	Б1.В.ДВ.10.2	Инженерная геодезия	За РГР	108	40	16	12	12	68		3												За РГР	108	40	16	12	12	68		3			65	7		
23	ФТД.3	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	108	42	42			66		3												За	108	42	42			66		3			60	567		
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ				Экз(3) За(4) ЗаО(3) КП КР РГР(3)											Экз(2) За(3) ЗаО(2) КП КР К РГР(4)											Экз(5) За(7) ЗаО(5) КП(2) КР(2) К РГР(7)											
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)											108							3	2		108							3	2					
Преддипломная практика														За	108						3	2		За	108						3	2			8		
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТоговая аттестация																					6	4									6	4					
КАНИКУЛЫ												2																					10				

		Итого						Курс 1			Курс 2			Курс 3			Курс 4			
		Баз.%	Вар.%	ДВ(от Вар.)%	ЗЕТ			Всего	Сем 1	Сем 2	Всего	Сем 3	Сем 4	Всего	Сем 5	Сем 6	Всего	Сем 7	Сем 8	
					Мин.	Макс.	Факт													
	Итого				231	260	248	60	27	33	62	31	31	63	32	31	63	33	30	
	Итого по ООП (без факультативов)				231	249	240	60	27	33	60	30	30	60	30	30	60	30	30	
	Итого по циклам	52%	48%	31%	213	219	214	55.5	27	28.5	54	30	24	53.5	30	23.5	51	30	21	
Б1	Дисциплины (модули)	52%	48%	31%	213	219	214	55.5	27	28.5	54	30	24	53.5	30	23.5	51	30	21	
Б1.Б	Базовая часть				96	114	111	49.5	27	22.5	45	27	18	16.5	12	4.5				
Б1.В	Вариативная часть				102	117	103	6		6	9	3	6	37	18	19	51	30	21	
Б2	Практики				12	21	20	4.5		4.5	6		6	6.5		6.5	3		3	
Б2.Б	Базовая часть																			
Б2.В	Вариативная часть				12	21	20	4.5		4.5	6		6	6.5		6.5	3		3	
Б3	Государственная итоговая аттестация				6	9	6										6		6	
Б3.Б	Базовая часть				6	9	6										6		6	
Б3.В	Вариативная часть																			
ФТД	Факультативы					11	8				2	1	1	3	2	1	3	3		
	Доля ... занятий от аудиторных	лекционных					35.35%													
		в интерактивной форме					24.24%													
Учебная нагрузка (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)						53.4	-	52	54	-	53.6	53.5	-	54	51.9	-	54	54	
	ООП, факультативы (в период экз. сессий)						54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)						22.1	-	27	28	-	21.4	19.4	-	21.1	18.8	-	19.9	20.4	
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИР						22.1	-	27	28	-	21.4	19.4	-	21.1	18.8	-	19.9	20.4	
	Аудиторная (физ.к.)						2.4	-	4	3	-	3.2	4	-	1.8	2.4	-			
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕНЫ (Экз)						6	3	3	6	3	3	6	3	3	5	3	2		
	ЗАЧЕТЫ (За)						12	6	6	10	5	5	9	5	4	7	4	3		
	ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)						1		1	1	1		3	2	1	5	3	2		
	КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)									1		1	2	1	1	2	1	1		
	КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)												2	1	1	2	1	1		
	КОНТРОЛЬНЫЕ (К)						5	3	2	7	5	2	3	3		1		1		
	ОЦЕНКИ ПО РЕЙТИНГУ (Оц)																			
	РЕФЕРАТЫ (Реф)						3	2	1											
	ЭССЕ (Эс)																			
РГР (РГР)						6	2	4	5	2	3	4	2	2	7	3	4			