

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																	К					Э	Э	К														Э	Э	У	У	У	У	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	П	П	П	П	К	К	К	К	К	К
IV																	К					Э	Э	К	П	П															Э	Д	Д	Д	Г	К	К	К	К	К	К	

2. Сводные данные

	Теоретическое обучение	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	
Э	Экзаменационные сессии	2	2	4	2	2	4	2	2	4	2	1	3	15
У	Учебная практика (концентр.)		4	4										4
П	Производственная практика (концентр.)					4	4		4	4		2	2	10
Д	Выпускная квалификационная работа											3	3	3
Г	Гос. экзамены и/или защита ВКР											1	1	1
К	Каникулы	2	6	8	2	6	8	2	6	8	2	8	10	34
Итого		24	28	52	24	28	52	24	28	52	24	28	52	208
Студентов														
Групп														

Б1.В.ОД.2.1	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Арктики	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15	ПК-31
Б1.В.ОД.2.2	Компьютерная графика в нефтегазовом деле	65	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29	
Б1.В.ОД.2.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	65	ОПК-5	ПК-3	ПК-8	ПК-24
Б1.В.ОД.3	Проектный модуль		ОПК-5	ПК-27	ПК-28	
Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	60	ОПК-5	ПК-23	ПК-27	ПК-28 ПК-31
Б1.В.ОД.3.2	Проекты	60	ОПК-5	ПК-27	ПК-28	ПК-31
Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль					
Б1.В.ОД.4.1	Скважинная добыча нефти	60	ПК-2	ПК-8	ПК-27	ПК-28 ПК-30
Б1.В.ОД.4.2	Управление продуктивностью скважин	60	ПК-2	ПК-26	ПК-27	
Б1.В.ОД.4.3	Исследования скважин и пластов	60	ПК-10	ПК-12	ПК-26	
Б1.В.ОД.4.4	Управление энергетическим состоянием залежи	60	ПК-26	ПК-27	ПК-28	
Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29	
Б1.В.ОД.4.6	Технология разработки нефтегазовых месторождений в условиях Арктических морей	60	ПК-17	ПК-26	ПК-31	
Б1.В.ОД.4.7	Эксплуатация и обслуживание морских нефтегазовых сооружений в условиях арктического шельфа	60	ПК-3	ПК-14	ПК-31	
Б1.В.ОД.4.8	Системы подготовки, хранения и транспорта нефти и газа морских нефтегазовых сооружений	65	ПК-3	ПК-10	ПК-14	
Б1.В.ОД.4.9	Технология сжижения, транспорт и хранение сжиженных газов	65	ПК-3	ПК-10	ПК-16	ПК-27
Б1.В.ОД.4.10	Безопасность технологических процессов при освоении морских нефтегазовых сооружений	60	ПК-4	ПК-8	ПК-13	ПК-31
Б1.В.ОД.4.11	Инновационные технологии разработки нефтяных месторождений с использованием систем искусственного интеллекта	60	ПК-10	ПК-27	ПК-31	
Б1.В.ОД.4.12	Бурение нефтегазовых скважин шельфе	60	ПК-13	ПК-27	ПК-31	
Б1.В.ОД.4.13	Морские нефтегазовые сооружения	60	ПК-3	ПК-10	ПК-23	ПК-31
	Прикладная физическая культура	21	ОК-6	ОК-7	ОК-8	
Б1.В.ДВ.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору		ОК-7			
Б1.В.ДВ.2.1	Основы делового общения	76	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.2	Конфликтология	107	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.3	Толерантность	84	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.2.4	Профессиональная этика	51	ОК-6	ОК-7	ПК-16	
Б1.В.ДВ.3.1	Физика пласта	60	ПК-2	ПК-26	ПК-30	
Б1.В.ДВ.3.2	Основы теории надежности	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.1	Подземная гидромеханика	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.2	Прикладная гидромеханика	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.5.1	Техника и технология борьбы с разливами нефти на суше и море	65	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15

Б1.В.ДВ.5.2	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов бурения	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15								
Б1.В.ДВ.5.3	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов добычи	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15								
Б1.В.ДВ.5.4	Техника и технология защиты природной среды от отходов добычи на арктическом шельфе	60	ПК-4	ПК-5	ПК-13	ПК-15								
Б1.В.ДВ.6.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30									
Б1.В.ДВ.6.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30									
Б1.В.ДВ.6.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений	65	ПК-9	ПК-14	ПК-30									
Б1.В.ДВ.7.1	Нефтепромысловая геология	60	ОПК-1	ПК-25	ПК-26									
Б1.В.ДВ.7.2	Экологический мониторинг	65	ПК-4	ПК-5	ПК-15									
Б1.В.ДВ.8.1	Защита от коррозии	65	ОПК-2	ПК-24	ПК-26									
Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромыслового оборудования	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29									
Б1.В.ДВ.9.1	Прикладные программные продукты	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29									
Б1.В.ДВ.9.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах	60	ОПК-4	ОПК-6	ПК-29									
Б1.В.ДВ.10.1	Многофазные потоки в трубопроводах	65	ПК-24	ПК-26	ПК-29									
Б1.В.ДВ.10.2	Промысловая химия	60	ПК-24	ПК-25	ПК-26									
Б1.В.ДВ.11.1	Геофизические исследования скважин	60	ПК-2	ПК-26	ПК-30									
Б1.В.ДВ.11.2	Инженерная геодезия	8	ПК-9	ПК-28	ПК-30									
Б2	Практики		ОПК-5	ПК-1	ПК-2	ПК-3	ПК-4	ПК-7	ПК-8	ПК-9	ПК-18	ПК-23	ПК-27	ПК-30
Б2.У.1	Ознакомительная практика		ОПК-5	ПК-1	ПК-8									
Б2.У.2	Геологическая практика		ПК-1	ПК-4	ПК-18									
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-2	ОПК-4	ОПК-7	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23	ПК-25	ПК-31
ФТД.1	Адаптивные курсы по предметной области	34	ОПК-2	ОПК-4	ПК-25									
ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	109	ОК-6	ОК-7	ОПК-1									
ФТД.3	Нефть и газ арктического шельфа и их значение в экономике России	60	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23	ПК-31							
ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	60	ОПК-7	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23							

№	Индекс	Наименование	Семестр 1										Семестр 2										Итого за курс										Каф.	Семестры									
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя											
				Ауд					СРС	Контр оль				Ауд					СРС	Контр оль				Ауд					СРС	Контр оль													
				Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр						Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр						Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр							Всего	Всего	Лек	Лаб	Пр				
ИТОГО			1 180								31	22	1 180								31	22	2 360								62	44											
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 144								30		1 144								30		2 288								60												
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО) ООП, факультативы (в период экз. сес.) Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО) Ауд. (ООП - физ.к.) с раскр. практ. и НР Аудиторная (физ.к.)		54										54										54																				
			54										54										54																				
			21										21										21																				
			21										21										21																				
			3										4										4																				
ДИСЦИПЛИНЫ			□ 8								TO: 20□ TO*: 20□ Э: 2		□ 8								TO: 16□ TO*: 16□ Э: 2		□ 16								TO: 36□ TO*: 36□ Э: 4												
			1 188	496	204	92	200	576	108	31		972	416	126	112	178	440	108	25		2 160	912	330	204	378	1 016	216	56															
1	Б1.Б.1	Модуль языковой подготовки									За К(2)	180	72	72	108		5		За К(2)	180	72	72	108		5			23															
2	Б1.Б.1.1	Иностранный язык									За К(2)	180	72	72	108		5		За К(2)	180	72	72	108		5			13	23														
3	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль	Экз За К	216	84	48		36	96	36	6	3							Экз За(2) К(2)	324	126	72		54	162	36	9		12456														
4	Б1.Б.3.1	История. История Русского Севера и Арктики									За К	108	42	24	18	66	3		За К	108	42	24		18	66		3		97	2													
5	Б1.Б.3.2	Философия	Экз К	108	42	24		18	30	36	3								Экз К	108	42	24		18	30	36	3		51	1													
6	Б1.Б.3.3	Основы правовых знаний	За	108	42	24		18	66		3								За	108	42	24		18	66		3		62	1													
7	Б1.Б.4	Естествознание	Экз(2) За(4) К(3) РГР(2)	648	252	104	92	56	324	72	18								Экз(4) За(4) К(7) РГР(3)	1 080	420	176	124	120	516	144	30		1234														
8	Б1.Б.4.1	Математика	За РГР	108	42	18		24	66		3								Экз За К РГР(2)	324	126	54		72	162	36	9		36	12													
9	Б1.Б.4.4	Физика	За К(2)	108	42	20	14	8	66		3								Экз За К(5)	324	126	56	46	24	162	36	9		34	12													
10	Б1.Б.4.5	Информационные технологии	За К	108	42	18	24		66		3								За К	108	42	18	24		66		3		66	1													
11	Б1.Б.4.6	Химия	Экз	108	42	18	24		30	36	3								Экз	108	42	18	24		30	36	3		27	1													
12	Б1.Б.4.8	Экология	Экз	108	42	18		24	30	36	3								Экз	108	42	18		24	30	36	3		60	1													
13	Б1.Б.4.9	Инженерная графика	За РГР	108	42	12	30		66		3								За РГР	108	42	12	30		66		3		9	1													
14	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	За К	108	42	18		24	66		3								Экз Реф	144	56	16	8	32	52	36	4			1234													
15	Б1.Б.6.1	Введение в инженерную деятельность	За К	108	42	18		24	66		3								За К	108	42	18		24	66		3		65	1													
16	Б1.Б.6.2	Геология нефти и газа																	Экз Реф	144	56	16	8	32	52	36	4		65	2													
17	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За Реф	108	40	20		20	68		3								За Реф	108	40	20		20	68		3			147													
18	Б1.В.ОД.2.1	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Арктики	За Реф	108	40	20		20	68		3								За Реф	108	40	20		20	68		3		65	1													
19		Прикладная физическая культура	За	64	64			64											За(2)	128	128			128					21	123456													
20	ФТД.1	Адаптивные курсы по предметной области	За	36	14	14			22		1								За(2)	72	28	28			44		2		34	12													
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(7) К(5) Реф РГР(2)							Экз(3) За(2) К(7) Реф РГР							Экз(6) За(9) К(12) Реф(2) РГР(3)																										
УЧЕБНАЯ ПРАКТИКА			(План)																																								
Ознакомительная практика																							За	108				3	2	За	108				3	2							2
Геологическая практика																							За	108				3	2	За	108				3	2						2	
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																											
КАНИКУЛЫ													2											6											8								

№	Индекс	Наименование	Семестр 5											Семестр 6											Итого за курс											Каф.	Семестры	
			Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя									
				Всего	Ауд								Всего	Ауд								Всего	Ауд															
					Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС					Контр оль	Всего	Лек	Лаб	Пр					СРС	Контр оль	Всего	Лек	Лаб			Пр	СРС	Контр оль						
ИТОГО			1 188							32	22	1 188							32	22	2 376							64	44									
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 116							30		1 116							30		2 232							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 Н		20									20									20																	
Аудиторная (физ.к.)		2									2									2																		
ДИСЦИПЛИНЫ			()									()									()																	
			(Предельное)									(Предельное)									(Предельное)																	
			(План)									(План)									(План)																	
			1 188							108		972							108		2 160							216										
			1 188	456	164	160	132	624	108	32	972	342	138	60	144	522	108	26	2 160	798	302	220	276	###	216	58												
1	Б1.Б.2	Здоровьесберегающий модуль	Экз	108	42	18	18	6	30	36	3							Экз За	180	70	38	18	14	74	36	5												
2	Б1.Б.2.1	Безопасность жизнедеятельности	Экз	108	42	18	18	6	30	36	3							Экз	108	42	18	18	6	30	36	3												
3	Б1.Б.2.2	Физическая культура. Здоровьесбережение в условиях Крайнего Севера										За	72	28	20	8	44	2	За	72	28	20	8	44	2													
4	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль	За К	108	40	12		28	68		3	Экз КР	108	24	12	12	48	36	3	Экз За КР К	216	64	24		40	116	36	6										
5	Б1.Б.3.5	Экономика предприятий нефтегазовой отрасли	За К	108	40	12		28	68		3	Экз КР	108	24	12	12	48	36	3	Экз За КР К	216	64	24		40	116	36	6										
6	Б1.Б.5	Механика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3								ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3											
7	Б1.Б.5.2	Нефтегазовая гидромеханика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3								ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3											
8	Б1.В.ОД.1	Модуль языковой подготовки	За К(2)	180	72				108		5								За К(2)	180	72				108		5											
9	Б1.В.ОД.1.1	Иностранный язык в профессиональной сфере	За К(2)	180	72				108		5								За К(2)	180	72				108		5											
10	Б1.В.ОД.3	Проектный модуль										Экз КП	108	20			52	36	3	Экз КП	108	20				52	36	3										
11	Б1.В.ОД.3.2	Проекты										Экз КП	108	20			52	36	3	Экз КП	108	20				52	36	3										
12	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	ЗаО КП	144	40	20	10	10	104		4	Экз За ЗаО КП КР РГР	380	120	48	24	48	204	36	10	Экз За ЗаО(2) КП(2) РГР	604	160	68	34	58	308	36	14									
13	Б1.В.ОД.4.1	Скважинная добыча нефти										ЗаО КП	144	40	16		24	104		4	ЗаО КП	144	40	16		24	104		4									
14	Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти										За РГР	108	40	16	24		68		3	За РГР	108	40	16	24		68		3									
15	Б1.В.ОД.4.1.2	Бурение нефтегазовых скважин шельфе										Экз	108	40	16		24	32	36	3	Экз	108	40	16		24	32	36	3									
16	Б1.В.ОД.4.1.3	Морские нефтегазовые сооружения	ЗаО КП	144	40	20	10	10	104		4									ЗаО КП	144	40	20	10	10	104		4										
17		Прикладная физическая культура	За	36	36				36			За	36	36			36			За(2)	72	72				72												
18	Б1.В.ДВ.2.1	Основы делового общения										За	108	44	12		32	64		3	За	108	44	12		32	64		3									
19	Б1.В.ДВ.2.2	Конфликтология										За	108	44	12		32	64		3	За	108	44	12		32	64		3									
20	Б1.В.ДВ.2.3	Толерантность										За	108	44	12		32	64		3	За	108	44	12		32	64		3									
21	Б1.В.ДВ.2.4	Профессиональная этика										За	108	44	12		32	64		3	За	108	44	12		32	64		3									
22	Б1.В.ДВ.3.1	Физика пласта	Экз	108	40	20	20		32	36	3									Экз	108	40	20	20		32	36	3										
23	Б1.В.ДВ.3.2	Основы теории надежности	Экз	108	40	20	20		32	36	3									Экз	108	40	20	20		32	36	3										
24	Б1.В.ДВ.4.1	Подземная гидромеханика										За РГР	108	40	16	16	8	68		3	За РГР	108	40	16	16	8	68		3									
25	Б1.В.ДВ.4.2	Прикладная гидромеханика										За РГР	108	40	16	16	8	68		3	За РГР	108	40	16	16	8	68		3									
26	Б1.В.ДВ.5.1	Техника и технология борьбы с разливами нефти на суше и море	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3										
27	Б1.В.ДВ.5.2	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов бурения	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3										
28	Б1.В.ДВ.5.3	Техника и технология защиты поверхности земли от отходов добычи	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3										
29	Б1.В.ДВ.5.4	Техника и технология защиты природной среды от отходов добычи на арктическом шельфе	За РГР	108	40	20		20	68		3									За РГР	108	40	20		20	68		3										
30	Б1.В.ДВ.7.1	Нефтепромысловая геология	Экз	108	40	20		20	32	36	3									Экз	108	40	20		20	32	36	3										
31	Б1.В.ДВ.7.2	Экологический мониторинг	Экз	108	40	20		20	32	36	3									Экз	108	40	20		20	32	36	3										
32	Б1.В.ДВ.9.1	Прикладные программные продукты	За РГР	108	40	12	28		68		3									За РГР	108	40	12	28		68		3										
33	Б1.В.ДВ.9.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах	За РГР	108	40	12	28		68		3									За РГР	108	40	12	28		68		3										
34	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30			42		2	За	72	30	30		42		2	За(2)	144	60	60			84		4										
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(4) ЗаО(2) КП КР К(3) РГР(2)						Экз(3) За(4) ЗаО КП(2) КР РГР(2)						Экз(6) За(8) ЗаО(3) КП(3) КР(2) К(3) РГР(4)																							
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)						216						6						216						6											
Вторая производственная практика									ЗаО						216						6						ЗаО						216					
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																						
КАНИКУЛЫ			2												6						8																	

№	Индекс	Наименование	Семестр 7										Семестр 8										Итого за курс										Каф.	Семестры										
			Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов						ЗЕТ	Неделя	Часов						ЗЕТ	Неделя																
				Всего	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	Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС		
ИТОГО			1 152							32	22	864							30	20	2 016							62	42															
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 080							30		864							30		1 944							60																
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)			52									54									53																							
ООП, факультативы (в период ТО)			54									54									53																							
ООП, факультативы (в период экз. сес.)			20									20									20																							
Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)			20									20									20																							
Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и И			20									20									20																							
Аудиторная (физ.к.)			20									20									20																							
ДИСЦИПЛИНЫ			36									36									36																							
(Предельное)			1 188							108	ТО: 20	756							54	ТО: 13	1 944							162	ТО: 33															
(План)			1 152	438	204	58	176	606	108	32	756	256	116	36	104	446	54	21	1 908	694	320	94	280	1 052	162	53	Э: 3																	
1	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80								4	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4		147																
2	Б1.В.ОД.2.3	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.4	Профессиональный модуль	Экз(3) За(4) ЗаО КР К РГР(3)	828	304	142	30	132	416	108	23	Экз(2) ЗаО(2) КР КР РГР	432	136	68		68	242	54	12	Экз(5) За(4) ЗаО(3) КР(2) КР К РГР(4)	1 260	440	210	30	200	658	162	35	5678														
4	Б1.В.ОД.4.2	Управление продуктивностью скважин	ЗаО КР	144	40	20		20	104		4	ЗаО КР	144	40	20		20	104		4	ЗаО КР	144	40	20		20	104		4	60	8													
5	Б1.В.ОД.4.3	Исследования скважин и пластов	Экз РГР	108	32	16		16	49	27	3	Экз РГР	108	32	16		16	49	27	3	Экз РГР	108	32	16		16	49	27	3	60	8													
6	Б1.В.ОД.4.4	Управление энергетическим состоянием залежи	Экз	108	40	20		20	32	36	3	Экз	108	40	20		20	32	36	3	Экз	108	40	20		20	32	36	3	60	7													
7	Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти	ЗаО РГР	72	40	10	30		32		2	ЗаО РГР	72	40	10	30		32		2	ЗаО РГР	72	40	10	30		32		2	60	67													
8	Б1.В.ОД.4.6	Технология разработки нефтегазовых месторождений в условиях Арктических шельфов	За КР	144	40	20		20	104		4	Экз	72	32	16		16	13	27	2	Экз За КР	216	72	36		36	117	27	6	60	78													
9	Б1.В.ОД.4.7	Эксплуатация и обслуживание морских нефтегазовых сооружений в условиях арктического шельфа	За К	72	32	16		16	40		2	ЗаО КР	108	32	16		16	76		3	За ЗаО КР К	180	64	32		32	116		5	60	78													
10	Б1.В.ОД.4.8	Системы подготовки, хранения и транспорта нефти и газа морских нефтегазовых сооружений	За РГР	108	40	20		20	68		3	За РГР	108	40	20		20	68		3	За РГР	108	40	20		20	68		3	65	7													
11	Б1.В.ОД.4.9	Технология сжижения, транспорт и хранение сжиженных газов	Экз	108	40	20		20	32	36	3	Экз	108	40	20		20	32	36	3	Экз	108	40	20		20	32	36	3	65	7													
12	Б1.В.ОД.4.10	Безопасность технологических процессов при освоении морских нефтегазовых сооружений	Экз	108	40	20		20	32	36	3	Экз	108	40	20		20	32	36	3	Экз	108	40	20		20	32	36	3	60	7													
13	Б1.В.ОД.4.11	Инновационные технологии разработки нефтяных месторождений с использованием систем искусственного интеллекта	За РГР	108	32	16		16	76		3	За РГР	108	32	16		16	76		3	За РГР	108	32	16		16	76		3	60	7													
14	Б1.В.ДВ.6.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов	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	65	8													
15	Б1.В.ДВ.6.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования	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	65	8													
16	Б1.В.ДВ.6.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений	За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3	За РГР	108	40	16	12	12	68		3	65	8													
17	Б1.В.ДВ.8.1	Защита от коррозии	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	65	8													
18	Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромыслового оборудования	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	65	8													
19	Б1.В.ДВ.10.1	Многофазные потоки в трубопроводах	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	65	8													
20	Б1.В.ДВ.10.2	Промысловая химия	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	8													
21	Б1.В.ДВ.11.1	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.11.2	Инженерная геодезия	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	8	7													
23	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30		42		2	За	72	30	30		42		2	За	72	30	30		42		2	60	567																
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(5) ЗаО(2) КР КР К РГР(4)							Экз(2) За(3) ЗаО(2) КР КР РГР(4)							Экз(5) За(8) ЗаО(4) КР(2) КР(2) К РГР(8)																											
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА (План)										108							3 2							108							3 2													
Преддипломная практика										За 108														За 108							3 2							8						
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																	6 4														6 4													
КАНИКУЛЫ										2														8														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	250	62	31	31	62	31	31	64	32	32	62	32	30	
	Итого по ООП (без факультативов)				231	249	240	60	30	30	60	30	30	60	30	30	60	30	30	
	Итого по циклам	50%	50%	31.1%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21	
Б1	Дисциплины (модули)	50%	50%	31.1%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21	
Б1.Б	Базовая часть				96	114	107	51	27	24	42	24	18	14	9	5				
Б1.В	Вариативная часть				102	117	106	3	3		12	6	6	40	21	19	51	30	21	
Б2	Практики				12	21	21	6		6	6		6	6		6	3		3	
Б2.Б	Базовая часть																			
Б2.В	Вариативная часть				12	21	21	6		6	6		6	6		6	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	10	2	1	1	2	1	1	4	2	2	2	2		
	Доля ... занятий от аудиторных	лекционных					34.21%													
		в интерактивной форме					26.84%													
Учебная нагрузка (час/нед)	ООП, факультативы (в период ТО)		53.6					-	53.6	53.5	-	53.6	53.5	-	54	54	-	52.2	54	
	ООП, факультативы (в период экз. сессий)		54					-	54	54	-	54	54	-	54	54	-	54	54	
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)		20.1					-	20.9	21.2	-	21.9	18.8	-	19.5	17.3	-	20.4	19.7	
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИР		20.1					-	20.9	21.2	-	21.9	18.8	-	19.5	17.3	-	20.4	19.7	
	Аудиторная (физ.к.)		2.4					-	3.2	4	-	3.2	4	-	1.8	2.3	-			
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕНЫ (Экз)		6					3	3	6	3	3	6	3	3	5	3	2		
	ЗАЧЕТЫ (За)		9					7	2	10	6	4	8	4	4	8	5	3		
	ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)												3	2	1	4	2	2		
	КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)									1		1	3	1	2	2	1	1		
	КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)									1		1	2	1	1	2	1	1		
	КОНТРОЛЬНЫЕ (К)		12					5	7	3	2	1	3	3		1	1			
	ОЦЕНКИ ПО РЕЙТИНГУ (Оц)																			
	РЕФЕРАТЫ (Реф)		2					1	1											
	ЭССЕ (Эс)																			
РГР (РГР)		3					2	1	6	3	3	4	2	2	8	4	4			