

## 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																																																				
II																																																				
III																																																				
IV																																																				

## 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	20	16	36	20	16	36	20	16	36	20	13	33	141
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
<b>Итого</b>		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
<b>Б1.В.ОД.3</b>	<b>Проектный модуль</b>		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
<b>Б1.В.ОД.4</b>	<b>Профессиональный модуль</b>					
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									
<b>Б2</b>	<b>Практики</b>		<b>ОПК-5</b>	<b>ПК-1</b>	<b>ПК-2</b>	<b>ПК-3</b>	<b>ПК-4</b>	<b>ПК-7</b>	<b>ПК-8</b>	<b>ПК-9</b>	<b>ПК-18</b>	<b>ПК-23</b>	<b>ПК-27</b>	<b>ПК-30</b>
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									
<b>Б3</b>	<b>Государственная итоговая аттестация</b>		<b>ПК-27</b>	<b>ПК-28</b>	<b>ПК-29</b>	<b>ПК-30</b>								
<b>ФТД</b>	<b>Факультативы</b>		<b>ОК-6</b>	<b>ОК-7</b>	<b>ОПК-1</b>	<b>ОПК-2</b>	<b>ОПК-4</b>	<b>ОПК-7</b>	<b>ПК-1</b>	<b>ПК-17</b>	<b>ПК-18</b>	<b>ПК-23</b>	<b>ПК-25</b>	<b>ПК-31</b>
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 3										Семестр 4										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				1 180							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)			54										54										54													
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)			54										54										54													
	Аудиторная (ООП - физ.к.)(чистое ТО)			22										19										20													
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НК			22										19										20													
	Аудиторная (физ.к.)			3										4										4													
ДИСЦИПЛИНЫ			(□)	8									ТО: 20□ ТО*: 20□ Э: 2	8									16									ТО: 36□ ТО*: 36□ Э: 4					
			(Предельное)	1 188							108			972									2 160						216								
			(План)	1 180	514	138	158	218	558	108	31			964	378	132	84	162	478	108	25			2 144	892	270	242	380	1 036	216	56						
1	Б1.Б.1	Модуль языковой подготовки	Экз К(2)	180	72		72		72	36	5												Экз К(2)	180	72		72		72	36	5						
2	Б1.Б.1.1	Иностранный язык	Экз К(2)	180	72		72		72	36	5												Экз К(2)	180	72		72		72	36	5						
3	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль											Экз	108	42	24		18	30	36	3		Экз	108	42	24		18	30	36	3			12456			
4	Б1.Б.3.4	Экономическая теория											Экз	108	42	24		18	30	36	3		Экз	108	42	24		18	30	36	3			45	4		
5	Б1.Б.4	Естествознание	Экз За	216	84	28	16	40	96	36	6		За К	108	42	18		24	66		3		Экз За(2) К	324	126	46	16	64	162	36	9			1234			
6	Б1.Б.4.2	Математическая статистика	За	108	42	18		24	66		3		За	108	42	18		24	66				За	108	42	18		24	66		3			44	3		
7	Б1.Б.4.3	Прикладная математика											За К	108	42	18		24	66		3		За К	108	42	18		24	66		3			36	4		
8	Б1.Б.4.7	Химия нефти и газа	Экз	108	42	10	16	16	30	36	3		Экз	108	42	10	16	16	30	36	3		Экз	108	42	10	16	16	30	36	3			60	3		
9	Б1.Б.5	Механика	За(2) РГР(2)	252	112	30	42	40	140		7		Экз За КР РГР	324	112	48	24	40	176	36	9		Экз За(3) КР РГР(3)	576	224	78	66	80	316	36	16			345			
10	Б1.Б.5.1	Теоретическая и прикладная механика	За РГР	144	70	20	10	40	74		4		Экз КР	216	72	32	8	32	108	36	6		Экз За КР РГР	360	142	52	18	72	182	36	10			15	34		
11	Б1.Б.5.2	Нефтегазовая гидромеханика											За РГР	108	40	16	16	8	68		3		За РГР	108	40	16	16	8	68		3			65	45		
12	Б1.Б.5.3	Материаловедение и технология конструкционных материалов	За РГР	108	42	10	32		66		3		За РГР	108	42	10	32		66		3		За РГР	108	42	10	32		66		3			15	3		
13	Б1.Б.6	Основы профессиональной деятельности	Экз За РГР	216	84	34	28	22	96	36	6		За РГР	108	42	16	10	16	66		3		Экз За(2) РГР(2)	324	126	50	38	38	162	36	9			1234			
14	Б1.Б.6.3	Электротехника	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3		Экз	108	42	16	10	16	30	36	3		Экз	108	42	16	10	16	30	36	3			32	3		
15	Б1.Б.6.4	Термодинамика и теплопередача											За РГР	108	42	16	10	16	66		3		За РГР	108	42	16	10	16	66		3			31	4		
16	Б1.Б.6.5	Метрология, стандартизация и сертификация	За РГР	108	42	18	18	6	66		3		За РГР	108	42	18	18	6	66		3		За РГР	108	42	18	18	6	66		3			28	3		
17	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности											За РГР	108	42	12	30		66		3		За РГР	108	42	12	30		66		3			147			
18	Б1.В.ОД.2.2	Компьютерная графика в нефтегазовом деле											За РГР	108	42	12	30		66		3		За РГР	108	42	12	30		66		3			65	4		
19	Б1.В.ОД.3	Проектный модуль	За	108	44	32		12	64		3		Экз КП	108	20		20		52	36	3		Экз За КП	216	64	32	20	12	116	36	6			346			
20	Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	За	108	44	32		12	64		3		За	108	44	32		12	64		3		За	108	44	32		12	64		3			60	3		
21	Б1.В.ОД.3.2	Проекты											Экз КП	108	20		20		52	36	3		Экз КП	108	20		20		52	36	3			60	46		
22		Прикладная физическая культура	За	64	64			64					За	64	64			64					За(2)	128	128			128						21	123456		
23	Б1.В.Дв.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору	За	108	42	2		40	66		3		За	108	42	2		40	66		3		За	108	42	2		40	66		3			3			
24	ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	За	36	12	12			24		1		За	36	12	12			24		1		За	36	12	12			24		1			109	3		
25	ФТД.3	Нефть и газ арктического шельфа и их значение в экономике России											За	36	14	14			22		1		За	36	14	14			22		1			60	4		
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ				Экз(3) За(6) К(2) РГР(3)											Экз(3) За(4) КП КР К РГР(3)											Экз(6) За(10) КП КР К(3) РГР(6)											
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)																		6	4		216						6	4						
Первая производственная практика														ЗаО	216							6	4	ЗаО	216					6	4			4			
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	Всего	Лек	Лаб	Пр				СРС	Контр оль	Всего	Всего	Лек				Лаб	Пр	СРС	Контр оль	Всего			Всего	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контр оль		
ИТОГО			1 188						32	22							32	22							64	44								
ИТОГО по ООП (без факультативов)			1 116						30								30								60									
УЧЕБНАЯ НАГРУЗКА, (час/нед)		ООП, факультативы (в период ТО)	54																															
		ООП, факультативы (в период экз. сес.)	54																															
		Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)	20																															
		Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и Н	20																															
		Аудиторная (физ.к.)	2																															
ДИСЦИПЛИНЫ			( )																															
			(Предельное)																															
			(План)																															
			1 188						108								108								216									
			972																						216									
			ТО: 20: 20: 3: 2																						ТО: 36: 36: 3: 4									
			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	За	72	28	20	8	44	2		Экз За	180	70	38	18	14	74	36	5		56				
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		22	5			
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			21	6				
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		12456			
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		60	56		
6	Б1.Б.5	Механика	ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3									ЗаО КР	108	36	12	12	12	72		3		345				
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		65	45			
8	Б1.В.ОД.1	Модуль языковой подготовки	За К(2)	180	72				108		5									За К(2)	180	72				108		5		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		13	5			
10	Б1.В.ОД.3	Проектный модуль										Экз КП	108	20			52	36	3		Экз КП	108	20				52	36	3		346			
11	Б1.В.ОД.3.2	Проекты										Экз КП	108	20			52	36	3		Экз КП	108	20				52	36	3		60	46		
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		5678		
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		60	6	
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		60	67	
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		60	6	
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		60	5		
17		Прикладная физическая культура	За	36	36				36			За	36	36			36				За(2)	72	72				72				21	123456		
18	Б1.В.ДВ.2.1	Основы делового общения										За	108	44	12		32	64		3		За	108	44	12		32	64		3		76	6	
19	Б1.В.ДВ.2.2	Конфликтология										За	108	44	12		32	64		3		За	108	44	12		32	64		3		107	6	
20	Б1.В.ДВ.2.3	Толерантность										За	108	44	12		32	64		3		За	108	44	12		32	64		3		84	6	
21	Б1.В.ДВ.2.4	Профессиональная этика										За	108	44	12		32	64		3		За	108	44	12		32	64		3		51	6	
22	Б1.В.ДВ.3.1	Физика пласта	Экз	108	40	20	20		32	36	3										Экз	108	40	20	20		32	36	3		60	5		
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		65	5		
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		65	6	
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		65	6	
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		65	5		
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		60	5		
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		60	5		
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		60	5		
30	Б1.В.ДВ.7.1	Нефтепромысловая геология	Экз	108	40	20		20	32	36	3										Экз	108	40	20		20	32	36	3		60	5		
31	Б1.В.ДВ.7.2	Экологический мониторинг	Экз	108	40	20		20	32	36	3										Экз	108	40	20		20	32	36	3		65	5		
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		60	5		
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		60	5		
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		60	567			
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)																															
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИТОГОВАЯ АТТЕСТАЦИЯ																																		
КАНИКУЛЫ																																		

№	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	Неделя						
					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								ТО: 20		756								54		36							ТО: 33							
(Предельное)				1 188							108			756								54		36							162	ТО: 33						
(План)				1 152	438	204	58	176	606	108	32		ТО: 20		756	256	116	36	104	446	54	21		36							162	ТО: 33						
				1 152	438	204	58	176	606	108	32		ТО: 20		756	256	116	36	104	446	54	21		36							162	ТО: 33						
1	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4													36								147						
2	Б1.В.ОД.2.3	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	ЗаО КР	144	64	16	16	32	80		4													36								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			432	136	68		68	242	54	12			36								5678						
4	Б1.В.ОД.4.2	Управление продуктивностью скважин	ЗаО КР	144	40	20		20	104		4			144	40	20		20	104		4			36								60	8					
5	Б1.В.ОД.4.3	Исследования скважин и пластов	Экз РГР	108	32	16		16	49		3			108	32	16		16	49		3			36								60	8					
6	Б1.В.ОД.4.4	Управление энергетическим состоянием залежи	Экз	108	40	20		20	32		3													36								60	7					
7	Б1.В.ОД.4.5	Компьютерные технологии в добыче нефти	ЗаО РГР	72	40	10	30		32		2													36								60	67					
8	Б1.В.ОД.4.6	Технология разработки нефтегазовых месторождений в условиях Арктических шельфов	За КП	144	40	20		20	104		4			72	32	16		16	13		27		2									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			108	32	16		16	76		3			36								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													36								65	7					
11	Б1.В.ОД.4.9	Технология сжижения, транспорт и хранение сжиженных газов	Экз	108	40	20		20	32		3													36								65	7					
12	Б1.В.ОД.4.10	Безопасность технологических процессов при освоении морских нефтегазовых сооружений	Экз	108	40	20		20	32		3													36								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													36								60	7					
14	Б1.В.ДВ.6.1	Диагностика оборудования нефтегазопроводов	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								65	8					
15	Б1.В.ДВ.6.2	Диагностика бурового и нефтепромыслового оборудования	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								65	8					
16	Б1.В.ДВ.6.3	Диагностика и мониторинг морских нефтегазовых сооружений	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								65	8					
17	Б1.В.ДВ.8.1	Защита от коррозии	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								65	8					
18	Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромыслового оборудования	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								65	8					
19	Б1.В.ДВ.10.1	Многофазные потоки в трубопроводах	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								65	8					
20	Б1.В.ДВ.10.2	Промысловая химия	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								60	8					
21	Б1.В.ДВ.11.1	Геофизические исследования скважин	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								60	7					
22	Б1.В.ДВ.11.2	Инженерная геодезия	За РГР	108	40	16	12	12	68		3			108	40	16	12	12	68		3			36								8	7					
23	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30			42		2													36								60	567					
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ				Экз(3) За(5) ЗаО(2) КП КР К РГР(4)											Экз(2) За(3) ЗаО(2) КП КР РГР(4)											Экз(5) За(8) ЗаО(4) КП(2) КР(2) К РГР(8)												
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)											108							3	2		108						3	2							
Преддипломная практика														108							3	2		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	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			