











Б1.В.ОД.2.2	Гидравлические и пневматические системы в нефтегазовой отрасли	65	ОПК-5	ПК-3	ПК-8	ПК-24
Б1.В.ОД.2.3	Нефть и газ российского шельфа и перспективы развития нефтегазовой отрасли	65	ПК-1	ПК-17	ПК-18	ПК-23 ПК-31
<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	65	ОПК-5	ПК-23	ПК-27	ПК-28 ПК-31
Б1.В.ОД.3.2	Проекты	65	ОПК-5	ПК-27	ПК-28	ПК-31
<b>Б1.В.ОД.4</b>	<b>Профессиональный модуль</b>					
Б1.В.ОД.4.1	Обустройство и обслуживание скважин	65	ПК-3	ПК-5	ПК-7	ПК-22
Б1.В.ОД.4.2	Методы повышения продуктивности скважин	65	ПК-3	ПК-5	ПК-13	
Б1.В.ОД.4.3	Нефтегазопромысловая геология	65	ПК-1	ПК-11	ПК-15	
Б1.В.ОД.4.4	Разработка нефтяных и газовых месторождений	65	ПК-7	ПК-8	ПК-13	
Б1.В.ОД.4.5	Капитальный ремонт скважин	65	ПК-3	ПК-5	ПК-9	
Б1.В.ОД.4.6	Промысловые геофизические и гидродинамические исследования	60	ПК-9	ПК-10	ПК-11	
Б1.В.ОД.4.7	Техника и технология добычи нефти	65	ПК-3	ПК-12	ПК-13	
Б1.В.ОД.4.8	Методы поддержания энергетики пласта	65	ПК-10	ПК-12	ПК-15	
Б1.В.ОД.4.9	Методы повышения нефтеотдачи пластов	65	ПК-5	ПК-15	ПК-16	
Б1.В.ОД.4.10	Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений	65	ПК-9	ПК-10	ПК-11	
Б1.В.ОД.4.11	Системы сбора и подготовки скважинной продукции	65	ПК-11	ПК-13	ПК-15	
Б1.В.ОД.4.12	Бурение нефтяных и газовых скважин	60	ПК-2	ПК-3	ПК-23	
Б1.В.ОД.4.13	Оборудование для ремонта скважин	65	ПК-3	ПК-7	ПК-9	
<b>Б1.В.ОД.5</b>	<b>Рабочая профессия "Помощник бурильщика капитального ремонта скважин"</b>					
Б1.В.ОД.5.1	Охрана труда	60	ОК-9	ПК-4	ПК-30	
Б1.В.ОД.5.2	Ремонтные работы в скважине	65	ПК-2	ПК-3	ПК-5	ПК-7 ПК-9
Б1.В.ОД.5.3	Технологические жидкости	65	ПК-8	ПК-10	ПК-24	
	Прикладная физическая культура	21	ОК-6	ОК-7	ОК-8	
Б1.В.ДВ.1.1	Общеуниверситетские дисциплины по выбору		ОК-6	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	Основы автоматизации технологических процессов нефтегазового производства	65	ОПК-2	ПК-26	ПК-29	
Б1.В.ДВ.4.2	Подземная 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-15	







№	Индекс	Наименование	Семестр 3										Семестр 4										Итого за курс										Каф.	Семестры			
			Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя	Контроль	Часов							ЗЕТ	Неделя					
				Всего	Ауд					СРС				Контр оль	Всего	Ауд								СРС	Контр оль	Всего	Ауд								СРС	Контр оль	
					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			(П)	8								ТО: 20 ТО*: 20 Э: 2		8								ТО: 16 ТО*: 16 Э: 2		16							ТО: 36 ТО*: 36 Э: 4						
			(Пределное)	1 188						108			972							108			2 160						216								
			(План)	1 180	512	138	162	212	560	108	31		964	376	136	78	162	480	108	25		2 144	888	274	240	374	1 040	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			13	23			
3	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль											Экз К	108	42	24		18	30	36	3		Экз К	108	42	24		18	30	36	3			12456			
4	Б1.Б.3.4	Экономическая теория											Экз К	108	42	24		18	30	36	3		Экз К	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			60	3		
9	Б1.Б.5	Механика	За РГР	144	70	20	10	40	74		4		Экз За КР РГР	324	112	48	24	40	176	36	9		Экз За(2) КР РГР(2)	468	182	68	34	80	250	36	13			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.6	Основы профессиональной деятельности	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3		За РГР	108	42	16	10	16	66		3		Экз За РГР	216	84	32	20	32	96	36	6			1234			
13	Б1.Б.6.3	Электротехника	Экз	108	42	16	10	16	30	36	3												Экз	108	42	16	10	16	30	36	3			32	3		
14	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		
15	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За РГР	108	42	12	30		66		3												За РГР	108	42	12	30		66		3			378			
16	Б1.В.ОД.2.1	Компьютерная графика в нефтегазовом деле	За РГР	108	42	12	30		66		3												За РГР	108	42	12	30		66		3			65	3		
17	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			
18	Б1.В.ОД.3.1	Введение в проектную деятельность	За	108	44	32		12	64		3												За	108	44	32		12	64		3			65	3		
19	Б1.В.ОД.3.2	Проекты											Экз КП	108	20		20		52	36	3		Экз КП	108	20		20		52	36	3			65	46		
20	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	За	108	40	16	24		68		3		ЗаО КП	108	40	16	24		68		3		За ЗаО КП	216	80	32	48		136		6			2345678			
21	Б1.В.ОД.4.2	Методы повышения продуктивности скважин	За	108	40	16	24		68		3		ЗаО КП	108	40	16	24		68		3		За ЗаО КП	216	80	32	48		136		6			65	34		
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			3			
24	ФТД.2	Адаптивный модуль для лиц с ограниченными возможностями	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(2)											Экз(3) За(3) ЗаО КП(2) КР К(2) РГР(2)											Экз(6) За(9) ЗаО КП(2) КР К(4) РГР(4)											
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)											216						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			Всего	Всего
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										19										19												
		Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и ИА		20										19										19												
	Аудиторная (физ.к.)		2										2										2													
ДИСЦИПЛИНЫ			(П) (Предельное)	1 188									ТО: 20 ТО*: 20 Э: 2	972							108			2 160							216		ТО: 36 ТО*: 36 Э: 4			
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	Экз За	72	28	20		8	44		2			21	6
4	Б1.Б.3	Гуманитарный, социальный и экономический модуль	За	108	40	12			28	68	3		Экз КР	108	24	12				12	48	36	3	Экз За КР	216	64	24		40	116	36	6			12456	
5	Б1.Б.3.5	Экономика предприятий нефтегазовой отрасли	За	108	40	12			28	68	3		Экз КР	108	24	12				12	48	36	3	Экз За КР	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	Иностраный 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		20			52	36	3		Экз КП	108	20		20	52	36	3				346	
11	Б1.В.ОД.3.2	Проекты											Экз КП	108	20		20			52	36	3		Экз КП	108	20		20	52	36	3				65	46
12	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	Экз За(2) КП Реф(2)	360	120	56			64	204	36	10	Экз ЗаО(2) КП	360	152	64				88	172	36	10	Экз За(2) ЗаО(2) КП(2) Реф(2)	720	272	120		152	376	72	20			2345678	
13	Б1.В.ОД.4.3	Нефтегазопромысловая геология	Экз Реф	108	40	16			24	32	36	3												Экз Реф	108	40	16		24	32	36	3			65	5
14	Б1.В.ОД.4.4	Разработка нефтяных и газовых месторождений	За КП	144	40	20			20	104	4		ЗаО	108	56	24				32	52		3	За ЗаО КП	252	96	44		52	156		7			65	56
15	Б1.В.ОД.4.5	Капитальный ремонт скважин	За Реф	108	40	20			20	68	3		ЗаО КП	144	56	24				32	88		4	За ЗаО КП Реф	252	96	44		52	156		7			65	56
16	Б1.В.ОД.4.7	Техника и технология добычи нефти											Экз	108	40	16				24	32	36	3	Экз	108	40	16		24	32	36	3			65	6
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.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
25	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
26	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
27	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
28	Б1.В.ДВ.7.1	Восстановление и реконструкция скважин											За Реф	108	40	20				20	68		3	За Реф	108	40	20		20	68		3			65	6
29	Б1.В.ДВ.7.2	Диагностика бурового и нефтегазового оборудования											За Реф	108	40	20				20	68		3	За Реф	108	40	20		20	68		3			65	6
30	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(5) ЗаО КП КР К(2) Реф(2) РГР										Экз(3) За(3) ЗаО(2) КП(2) КР Реф										Экз(6) За(8) ЗаО(3) КП(3) КР(2) К(2) Реф(3) РГР													
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА			(План)											216								6	4		216						6	4				
Вторая производственная практика													ЗаО	216									6	4	ЗаО	216						6	4		6	
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	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				
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)	ООП, факультативы (в период ТО)			52											54												53									
	ООП, факультативы (в период экз. сес.)			54											54												54									
	Аудиторная (ООП - физ.к.) (чистое ТО)			21											22												21									
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и ИА			21											22												21									
ДИСЦИПЛИНЫ			(П)	36									ТО: 20		756									54		ТО: 13	36							ТО: 33		
			(Предельное)	1 188							108		ТО*: 20		756									54		ТО*: 13	1 944					162		ТО*: 33		
			(План)	1 152	444	208	32	204	600	108	32		Э: 2		756	280	108	80	92	422	54	21				Э: 1	1 908	724	316	112	296	1 022	162	53	Э: 3	
1	Б1.В.ОД.2	Основы профессиональной деятельности	За ЗАО КР	216	94	26	16	52	122		6		Экз	108	40	16		24	41	27	3				Экз За ЗАО КР	324	134	42	16	76	163	27	9		378	
2	Б1.В.ОД.2.2	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.2.3	Нефть и газ российского шельфа и перспективы развития нефтегазовой отрасли	За	72	30	10		20	42		2		Экз	108	40	16		24	41	27	3				Экз За	180	70	26		44	83	27	5		65	78
4	Б1.В.ОД.4	Профессиональный модуль	Экз(3) За(3) К РГР(2)	648	240	116		124	300	108	18		Экз	108	40	16		24	41	27	3				Экз(4) За(3) К РГР(2)	756	280	132	148	341	135	21			2345678	
5	Б1.В.ОД.4.6	Промысловые геофизические и гидродинамические исследования	За К	108	40	16		24	68		3													За К	108	40	16		24	68		3		60	7	
6	Б1.В.ОД.4.8	Методы поддержания энергетики пласта	За РГР	108	40	20		20	68		3													За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7	
7	Б1.В.ОД.4.9	Методы повышения нефтеотдачи пластов	Экз	108	40	20		20	32	36	3													Экз	108	40	20		20	32	36	3		65	7	
8	Б1.В.ОД.4.10	Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений	Экз	108	40	20		20	32	36	3													Экз	108	40	20		20	32	36	3		65	7	
9	Б1.В.ОД.4.11	Системы сбора и подготовки скважинной продукции	За РГР	108	40	20		20	68		3													За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7	
10	Б1.В.ОД.4.12	Бурение нефтяных и газовых скважин	Экз	108	40	20		20	32	36	3													Экз	108	40	20		20	32	36	3		60	7	
11	Б1.В.ОД.4.13	Оборудование для ремонта скважин											Экз	108	40	16		24	41	27	3				Экз	108	40	16		24	41	27	3		65	8
12	Б1.В.ДВ.4.1	Основы автоматизации технологических процессов нефтегазового производства	За РГР	108	40	16	16	8	68		3													За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	7	
13	Б1.В.ДВ.4.2	Подземная гидромеханика	За РГР	108	40	16	16	8	68		3													За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	7	
14	Б1.В.ДВ.6.1	Химизация процессов нефтедобычи											За РГР	108	40	16	16	8	68		3			За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	8	
15	Б1.В.ДВ.6.2	Прикладная гидромеханика											За РГР	108	40	16	16	8	68		3			За РГР	108	40	16	16	8	68		3		65	8	
16	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		65	8	
17	Б1.В.ДВ.8.2	Надежность нефтепромышленного оборудования											За РГР	108	40	16	12	12	68		3			За РГР	108	40	16	12	12	68		3		65	8	
18	Б1.В.ДВ.9.1	Программные продукты в математическом моделировании											За	108	40	12	28		68		3			За	108	40	12	28		68		3		65	8	
19	Б1.В.ДВ.9.2	Системы автоматизированного проектирования в инженерных расчетах											За	108	40	12	28		68		3			За	108	40	12	28		68		3		65	8	
20	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		65	8	
21	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		60	8	
22	Б1.В.ДВ.11.1	Методы прикладной физики в нефтедобыче	За РГР	108	40	20		20	68		3													За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7	
23	Б1.В.ДВ.11.2	Природные условия освоения нефтегазовых месторождений Арктики	За РГР	108	40	20		20	68		3													За РГР	108	40	20		20	68		3		65	7	
24	Б1.В.ДВ.12.1	Основы геохимии											За РГР	108	40	16	12	12	68		3			За РГР	108	40	16	12	12	68		3		65	8	
25	Б1.В.ДВ.12.2	Инженерная геодезия											За РГР	108	40	16	12	12	68		3			За РГР	108	40	16	12	12	68		3		8	8	
26	ФТД.4	Опыт российских и зарубежных нефтегазовых компаний	За	72	30	30			42		2													За	72	30	30			42		2		60	567	
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ФОРМЫ КОНТРОЛЯ			Экз(3) За(6) ЗАО КР К РГР(4)										Экз(2) За(5) РГР(4)										Экз(5) За(11) ЗАО КР К РГР(8)													
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												8								10				

Индекс	Название практики	Семестр(ы)	Продолжи- тельность (недель)		Студ.	Часов				Трудо- емкость
						на студента	на студента в неделю	на подгруппу	на подгруппу в неделю	
<u>План</u>	<b>ИТОГО</b>	2468	14							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	<b>Учебная практика (У)</b>	2	4							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Учебная практика	2	2							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Ознакомительная практика	2	2							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	<b>Производственная практика (П)</b>	468	10							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Первая производственная практика	4	4							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Вторая производственная практика	6	4							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	Преддипломная практика	8	2							
<u>Факт</u>										
<u>План</u>	<b>Научно-исследовательская работа (Н)</b>									
<u>Факт</u>										

		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	46%	54%	31.3%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21	
Б1	Дисциплины (модули)	46%	54%	31.3%	213	219	213	54	30	24	54	30	24	54	30	24	51	30	21	
Б1.Б	Базовая часть				96	114	98	48	30	18	36	18	18	14	9	5				
Б1.В	Вариативная часть				102	117	115	6		6	18	12	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					35.48%													
		в интерактивной форме					23.96%													
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)		20.6					-	20.9	22.4	-	21.8	18.7	-	19.5	19.3	-	20.7	21.6	
	Ауд. (ООП - физ.к.) с расср. практ. и НИР		20.6					-	20.9	22.4	-	21.8	18.7	-	19.5	19.3	-	20.7	21.6	
	Аудиторная (физ.к.)		2.4					-	3.2	4	-	3.2	4	-	1.8	2.3	-			
Обязательные формы контроля	ЭКЗАМЕНЫ (Экз)		7					3	4	6	3	3	6	3	3	5	3	2		
	ЗАЧЕТЫ (За)		12					7	5	9	6	3	8	5	3	11	6	5		
	ЗАЧЕТЫ С ОЦЕНКОЙ (ЗаО)									1		1	3	1	2	1	1			
	КУРСОВЫЕ ПРОЕКТЫ (КП)									2		2	3	1	2					
	КУРСОВЫЕ РАБОТЫ (КР)									1		1	2	1	1	1	1			
	КОНТРОЛЬНЫЕ (К)		11					5	6	4	2	2	2	2		1	1			
	ОЦЕНКИ ПО РЕЙТИНГУ (Оц)																			
	РЕФЕРАТЫ (Реф)		2					1	1				3	2	1					
	ЭССЕ (Эс)																			
РГР (РГР)		4					2	2	4	2	2	1	1		8	4	4			