

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
"Омский государственный технический университет"

УТВЕРЖДАЮ

Проректор по ОД

"02" 02 2021 г.



Польнский А.С.

Утвержден Решением Ученого Совета

Протокол № 2 "02" 02 2021 г.

## УЧЕБНЫЙ ПЛАН

Направление подготовки (специальность):

**21.04.01 Нефтегазовое дело**

Направленность (специализация/профиль):

*Трубопроводный транспорт углеводородов*

Прием 2021 г.

Очная форма обучения

Квалификация:

**Магистр**

Срок обучения:

2 года

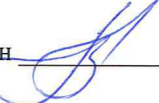
Аббр.	Дисциплина	Аттест.			Всего объем			Ауд., час			СРС		Объем работ в семестре, час. (лекц./пр./лаб.; СРС/КСР) <sup>1</sup>						Кафедра							
		Экз.	Зач., дс(*)	КР (р), КР(п)	ЗЕ	Час.	Час/Экз.	Всего	лек.	пр.	лаб.	Всего	КСР	1 с.	2 с.	3 с.	4 с.	5 с.		6 с.						
														Неделя теоретического обучения / Прочие виды уч.деят. (практики, ГИА)						18	18 / 4	18	10 / 10			
Б1	Блок 1 Дисциплины (модули)				87	3132	252	751	333	382	36	2129	352													
Б1.0	Обязательная часть				26	936	108	261	135	126		567	80													
Б1.0.1	Управление проектами		1		2	72		9	9			63	10	9												ИДЭС.ФЭСУ.КОУН П
Б1.0.2	Профессионально-ориентированный иностранный язык		2		2	72		18		18		54	10		18											ФГ.КИЯ
Б1.0.3	Психология управления и самоменеджмент		1		2	72		9	9			63	10	9												ФГ.КПТОП
Б1.0.4	Деловая и межкультурная коммуникация		1		2	72		9	9			63	10	9												ФГ.КИФСК
Б1.0.5	Современные проблемы, пути их решения и нормативная база отрасли	1			5	180	36	54	36	18		90	10	36	18											ФТ.КНД
Б1.0.6	Основы научных исследований, организация и планирование эксперимента		1		5	180		54	18	36		126	10	18	36											ФТ.КНД
Б1.0.7	Теория и методы проектирования технических систем	2			4	144	36	54	18	36		54	10		18	36										ФТ.КАРС
Б1.0.8	Физическое моделирование процессов в нефтегазовой отрасли	3			4	144	36	54	36	18		54	10			36	18									ФТ.КНД
Б1.В	Часть, формируемая участниками образовательных отношений				61	2196	144	490	198	256	36	1562	272													
Б1.В.1	Основания и фундаменты в сложных природно-климатических условиях	1		1р	7	252	36	72	36	36		144	54	36	36											ФТ.КНД
Б1.В.2	Прогнозирование и оценка остаточного ресурса объектов трубопроводного транспорта углеводородов	2			5	180	36	36	18	18		108	10		18	18										ФТ.КНД
Б1.В.3	Автоматизированное проектирование	2			6	216		36			36	180	10			36										ФТ.КНД
Б1.В.4	Управление рисками инвестиционных проектов	3			5	180		36	18	18		144	10				18	18								ФТ.КНД
Б1.В.5	Специальные методы трубопроводного транспорта	2		2р	6	216		54	18	36		162	54		18	36										ФТ.КНД
Б1.В.6	Мониторинг и диагностика оборудования трубопроводного транспорта	3			4	144	36	54	36	18		54	10			36	18									ФТ.КНД
Б1.В.7	Эксплуатация механо-технологического оборудования в нефтегазовом производстве		3		5	180		54	18	36		126	10			18	36									ФТ.КНД




Аббр.	Дисциплина	Аттест.			Всего объем			Ауд., час			СРС		Объем работ в семестре, час. (лекц./пр./лаб.; СРС/КСР) <sup>1</sup>						Кафедра							
		Экз.	Зач., дз(*)	КР (р), КЛП(п)	ЗЕ	Час.	Час/Экз.	Всего	лек.	пр.	лаб.	Всего	КСР	1 с.	2 с.	3 с.	4 с.	5 с.		6 с.						
														Неделя теоретического обучения / Прочие виды уч. деят. (практики, ГИА)						18	18 / 4	18	10 / 10			
Б1.В.8	Системы менеджмента качества		1		5	180		54	36	18		126	10	36	18											ФТ.КНД
Б1.В.9	Научно-исследовательская деятельность	4			12	432	36	40		40		356	50				40									ФТ.КНД
Б1.В.10	Элективные дисциплины (модули) 1 (А)				6	216		54				162														ФТ.КНД
Б1.В.10.1	Численные методы исследования напряженно-деформированного состояния трубопроводов и хранилищ		3*	Зр	6	216		54	18	36		162	54			18	36									ФТ.КНД
Б1.В.10.2	Оценка прочности оборудования газонефтепроводов и хранилищ (А)		3*	Зр	6	216		54	18	36		162	54			18	36									ФТ.КНД
Б2	<b>Блок 2 Практика</b>				24	864						432	150													
Б2.0	<b>Обязательная часть</b>				6	216																				
Б2.0.1	Учебная практика (ознакомительная практика)		3*		6	216											216									ФТ.КНД
Б2.В	<b>Часть, формируемая участниками образовательных отношений</b>				18	648						432	150													
Б2.В.1	Производственная практика (технологическая практика)		4*		6	216											216									ФТ.КНД
Б2.В.2	Производственная практика (научно-исследовательская работа)		1, 2, 3*		12	432						432	150	72	50	108	50	252	50							ФТ.КНД
Б3	<b>Блок 3 Государственная итоговая аттестация</b>				9	324							24													
Б3.0.1	Выполнение и защита выпускной квалификационной работы	4			9	324							24										324	24		ФТ.КНД
Ф	<b>Факультативные дисциплины (модули)</b>																									
Ф.В.1	Математическое моделирование процессов и систем трубопроводного транспорта		3		3	108		36	18	18		72	10			18	18									ФТ.КНД

Аббр.	Дисциплина	Аттест.			Всего объем			Ауд., час			СРС		Объем работ в семестре, час. (лекц./пр.Лаб.; СРС/КСР) <sup>1</sup>						Кафедра									
		Экз.	Зач., дз(*)	КР (р), КП(п)	ЗЕ	Час.	Час/ Экз.	Всего	лек.	пр.	лаб.	Всего	КСР	1 с.	2 с.	3 с.	4 с.	5 с.		6 с.								
														Неделя теоретического обучения / Прочие виды уч.деят. (практики, ГИА)						18	18 / 4	18	10 / 10					
<b>ИТОГО (без факультативов):</b>					<b>120</b>	<b>4320</b>	<b>252</b>	<b>751</b>	<b>333</b>	<b>382</b>	<b>36</b>	<b>2561</b>	<b>526</b>	<b>1008</b>	<b>864</b>	<b>1044</b>	<b>396</b>											
<i>Объем обязательной части (без учета объема ГИА) в общем объеме программы: 26,67% (в зе)</i>								<b>Всего ауд. часов:</b>				261	198	252	40													
								<b>Всего часов на СРС:</b>				747	666	792	356													
								<b>Всего часов на КСР:</b>				164	144	144	74													
								<b>Аудиторных часов (ч/нед):</b>				14,5	11	14	4													
								<b>Всего теор.обуч. (ч/нед):</b>				56	48	58	40													
								<b>экзаменов:</b>				2	2	2	1											7		
								<b>зачетов:</b>				6	4	2													12	
								<b>диф. зачетов:</b>						2														2
								<b>курсовых работ (проектов):</b>				1	1	1														3
								<b>защита практик:</b>						1	1													2
<b>гос. итоговая аттестация:</b>						1														1								

Руководитель ООП 

Декан 

Начальник УМУ 

Примечание:

<sup>1</sup> - объем работ в семестре по дисциплине представлен:

Лекции	Пр.занятия	Лаб.работы
СРС (практики, ГИА)		КСР

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
"Омский государственный технический университет"

УТВЕРЖДАЮ

Проректор по ОД \_\_\_\_\_

Польинский А.С.

Утвержден Решением Ученого Совета

Протокол № 2 "02" 02 2021 г.

"02" 02 2021 г.



**Календарный учебный график**

Направление подготовки (специальность):

21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность (специализация/профиль):

Трубопроводный транспорт углеводородов

Прием 2021 г.

Квалификация: **Магистр**

Очная форма обучения

Срок обучения: 2 года

Курс	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	осень	весна	ЗЕ в год			
1	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	/	*	Э	Э	К	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	Э	Э	УП	УП	УП	УП	К	К	К	К	К	К	К	К	18	18	62	
2	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	/	*	Э	Э	К	ПП	ПП	ПП	ПП	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	Э	ПГ А	ПГ А	ГИА А	ГИА А	ГИА А	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	К	18	10	58

Всего з.е.: 120

Курс	Теоретическое обучение (*)	Экзаменационная сессия (Э)	Каникулы (К)	Учебная практика (УП)	Праздник (/)	Производственная практика (ПП)	Государственная итоговая аттестация (ГИА)	Подготовка к государственной итоговой аттестации (ПГА)	Всего
1	36	4	7	4	1				52
2	28	3	10		1	4	4	2	52
<b>Итого:</b>	64	7	17	4	2	4	4	2	104

\* - Вид работ определяется в соответствии с производственным календарем, утвержденным Правительством РФ на соответствующий год.

Руководитель ООП \_\_\_\_\_

Декан \_\_\_\_\_

Начальник УМУ \_\_\_\_\_



Дисциплина	Компетенции
Б1 - Блок 1 Дисциплины (модули)	
Б1.О - Обязательная часть	
Б1.О.1 - Управление проектами	УК-1, УК-2, УК-3
Б1.О.2 - Профессионально-ориентированный иностранный язык	УК-4
Б1.О.3 - Психология управления и самоменеджмент	УК-3, УК-6
Б1.О.4 - Деловая и межкультурная коммуникация	УК-4, УК-5
Б1.О.5 - Современные проблемы, пути их решения и нормативная база отрасли	ОПК-3, ОПК-5, ОПК-6
Б1.О.6 - Основы научных исследований, организация и планирование эксперимента	ОПК-3, ОПК-4, ОПК-6
Б1.О.7 - Теория и методы проектирования технических систем	ОПК-2, ОПК-3
Б1.О.8 - Физическое моделирование процессов в нефтегазовой отрасли	ОПК-1
Б1.В - Часть, формируемая участниками образовательных отношений	
Б1.В.1 - Основания и фундаменты в сложных природно-климатических условиях	ПК-1, ПК-2
Б1.В.2 - Прогнозирование и оценка остаточного ресурса объектов трубопроводного транспорта углеводородов	ПК-1, ПК-2
Б1.В.3 - Автоматизированное проектирование	ПК-1, ПК-2
Б1.В.4 - Управление рисками инвестиционных проектов	ПК-1, ПК-2
Б1.В.5 - Специальные методы трубопроводного транспорта	ПК-1
Б1.В.6 - Мониторинг и диагностика оборудования трубопроводного транспорта	ПК-1, ПК-2
Б1.В.7 - Эксплуатация механо-технологического оборудования в нефтегазовом производстве	ПК-1, ПК-2
Б1.В.8 - Системы менеджмента качества	ПК-2
Б1.В.9 - Научно-исследовательская деятельность	ПК-1, ПК-2
Б1.В.10 - Элективные дисциплины (модули) 1	ПК-1, ПК-2
Б1.В.10.1 - Численные методы исследования напряженно-деформированного состояния трубопроводов и хранилищ	ПК-1, ПК-2
Б1.В.10.2 - Оценка прочности оборудования газонефтепроводов и хранилищ	ПК-2
Б2 - Блок 2 Практика	
Б2.О - Обязательная часть	
Б2.О.1 - Учебная практика (ознакомительная практика)	ОПК-2, ОПК-3
Б2.В - Часть, формируемая участниками образовательных отношений	
Б2.В.1 - Производственная практика (технологическая практика)	ПК-1, ПК-2
Б2.В.2 - Производственная практика (научно-исследовательская работа)	ПК-1, ПК-2
Б3 - Блок 3 Государственная итоговая аттестация	
Б3.О -	
Б3.О.1 - Выполнение и защита выпускной квалификационной работы	УК-1, УК-2, УК-3, УК-4, УК-5, УК-6, ОПК-2, ОПК-3, ОПК-4, ОПК-5, ОПК-6, ОПК-1, ПК-1, ПК-2
Ф - Факультативные дисциплины (модули)	
Ф.В -	
Ф.В.1 - Математическое моделирование процессов и систем трубопроводного транспорта	ОПК-1, ПК-1

Руководитель ООП Декан Начальник УМУ 