





Актуальность и **уникальность**

Актуальность: рост доли нефтяных и газовых месторождений на последней стадии разработки, и месторождений с трудноизвлекаемыми запасами

Уникальность: выполнение командного проекта, включающего в себя оценку нефтяного/газового месторождения и рекомендации по его разработке на основе реальных данных

Получение навыков использования новейшего программного обеспечения в области геологического и гидродинамического моделирования





Цель программы

формирование профессиональных компетенций (углубленных знаний, практических умений и навыков) в области геологии и управления запасами углеводородов нефтяных и газовых месторождений





В результате	освоения п	рограммы	слушатель	должен знать:
_ pooj		, p 0 . p 0		

- лексический и грамматический минимум, необходимый для чтения и перевода иностранных текстов профессионального направления;
- основные фильтрационно-емкостные характеристики коллекторов, физико-химические свойства пластовых флюидов;
- основные параметры, характеризующие строение осадочных резервуаров, влияние тектонических и осадочных процессов на форму, размеры и фильтрационно-емкостные свойства осадочных резервуаров.



Вр	результате освоения программы слушатель должен знать
	основные технологии получения, обработки и интерпретации данных сейсморазведки;
	основные способы подсчета запасов углеводородов;
	основные теории движения флюидов в поровом пространстве;
	правила обработки геологической и промысловой информации;
	специализированные программные продукты, позволяющие проводить анализ геолого-геофизической информации, а также необходимые для построения геологической модели месторождений нефти и газа.



В	рез	<mark>ультате</mark>	освоения	прог	раммы	СЛ\	/шатель	должен	знать:
_	r	,					, — • • • • • • •		• • . • .

- □ специализированные программные продукты, позволяющие проводить анализ и оптимизацию разработки месторождения в целом, а также необходимые для построения гидродинамической модели месторождений нефти и газа;
- основные показатели эффективности инвестиционного проекта;
- перечень работ, необходимых для бурения скважин, технологических характеристик бурового оборудования и инструмента.



Вр	результате освоения программы слушатель должен уметь:
	представлять результаты выполняемых работ (устно и письменно) на английском языке на профессиональные темы;
	интерпретировать и анализировать результаты исследований фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов, физико-химических свойств пластовых флюидов;
	на основе интерпретации геолого-геофизических данных проводить анализ возможных условий формирования осадочных резервуаров, их формы, размера и фильтрационно-емкостных свойств.



Βþ	результате освоения программы слушатель должен уметь:
	интерпретировать и анализировать данные сейсморазведки;
	выполнять подсчет запасов углеводородов различными способами;
	работать в специализированных продуктах, позволяющих проводить анализ геолого-геофизической информации, а также необходимых для построения геологической модели месторождений нефти и газа.



- □ работать в специализированных продуктах, позволяющих проводить анализ и оптимизацию разработки месторождения в целом, а также необходимых для построения гидродинамической модели месторождений нефти и газа;
- анализировать полученные данные по результатам бурения и испытания скважин при разведке и эксплуатации месторождения;
- производить сопоставления фактических и прогнозных параметров системы пласт скважина.



Результаты обучения

В результате освоения программы слушатель должен владеть:

- навыками интерпретации результатов исследований фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов, физико-химических свойств пластовых флюидов;
- навыками интерпретации геолого-геофизической информации для оценки условий формирования осадочных резервуаров, прогноза формы, размера и фильтрационно-емкостных свойств осадочных резервуаров;
- навыками интерпретации и анализа данных сейсморазведки.



•	результате освоения программы слушатель должен адеть:
	методами подсчета запасов углеводородов;
	методиками проведения, интерпретации и анализа обязательных видов ГДИС;
	навыком построения геологических и гидродинамических моделей месторождения в специализированных программных продуктах;
	методикой экономической оценки инвестиционных проектов и их отбора для финансирования.





Требования к слушателям

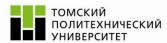


Бакалавры

Специалисты

Магистры

Высшее образование по геологическим и геофизическим специальностям



Требования к слушателям



Особые входные требования:

- •Английский язык (Intermediate+ или C1+)
- •Средний балл >4
- •Возраст до 30 лет
- •Решенный вопрос с армией
- •Российское гражданство
- •Мобильность







Материально- техническая база

- компьютерные классы на 40 рабочих мест (ауд. 231-1, ауд.231-2)
- ▶ комната 3D-визуализации (220 ауд.);
- классы с учебной коллекцие керна терригенных и карбонатных пород (338 и 339 ауд.)

19 корпус ТПУ





Аттестация

- Экзамен 11 дисциплин
- Зачет 1 дисциплина
- Защиты 2 проекта, включая ВАР
- Итог диплом о профессиональной переподготовке



Опыт реализации программы и партнеры

14 лет

более 200 выпускников





Опыт реализации программы и партнеры

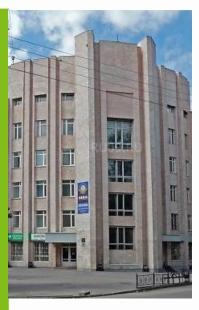


Хакимов Данил Камилович

Выпускник Центра 2010 года. ООО «Газпромнефть-Ангара», руководитель направления – менеджер проекта. Программа Центра даёт уникальную возможность за короткое время погрузиться во все аспекты современной нефтегазовой отрасли. Всего за один год человек получает значительный багаж востребованных знаний, с которыми он может себя чувствовать уверенно в любой компании как в России, так и за рубежом. Но самое ценное, что дает Центр - это возможность найти близких по духу друзей и единомышленников, которые еще не раз встретятся на жизненном пути.



Контакты



Директор ЦППС НД ИПР ТПУ Рукавишников Валерий Сергеевич RukavishnikovVS@hw.tpu.ru +7(3822) 564346 доп.101

http://hw.tpu.ru/



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!