



26.04.2024 № 116/1942

О курсе повышения квалификации
ЦППС НД ИШПР ТПУ

Центр Хериот-Ватт (Центр подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела) Инженерной школы природных ресурсов ТПУ приглашает принять участие в курсе повышения квалификации «Ловушки нефти и газа, моделирование залежей углеводородов». По окончании обучения выдается удостоверение о повышении квалификации ТПУ и сертификат Центра Хериот-Ватт.

Даты проведения	Длительность	Формат обучения	Стоимость
28.10.2024 – 01.11.2024*	40 академических часов	Очное обучение в Томске	45 000 руб. за 1 человека, НДС не облагается**

* Даты проведения указаны по состоянию на 26.04.2024 г., возможны изменения.

** НДС не облагается на основании пп. 14 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса РФ.

- **Преподаватель:** Белозеров Владимир Борисович, Харитонцева Полина Анатольевна
- **Целевая аудитория:** ведущие геологи и сотрудники геологических отделов НГДУ и ОАО; геологи и геофизики НИПИ и сервисных организаций; специалисты по построению моделей месторождений и планированию геологоразведочных работ НГДУ, ОАО, НИПИ.
- **Методика обучения:** обучение включает в себя лекции и обсуждение вопросов, выполнение практических заданий, ознакомление с программным обеспечением.
- **По окончании курса участники смогут:** пользоваться теоретическими и практическими знаниями основ фациального анализа осадочных толщ и корреляции разнофациальных осадочных толщ и отдельных продуктивных пластов; оценить роль и возможности сейсмических методов при расчленении и корреляции осадочных толщ; оценить роль фациально-слоистой неоднородности терригенного коллектора в процессах разработки залежей нефти; использовать знания о формировании неантиклинальных ловушек, осуществлять их прогнозирование и выделение геологическими и геофизическими методами.

Часть 1

Осадочные толщи нефтегазоносных бассейнов и роль реперных горизонтов в их расчленении. Терригенные толщи. Терригенно-карбонатные толщи. Карбонатные толщи. Цикличность

строения осадочных толщ, методики их расчленения и корреляции. Роль сейсмостратиграфии в расчленении осадочных толщ.

Часть 2

Роль фациального анализа в расчленении осадочных толщ по данным кернового материала и ГИС. Признаки выделения фациальных групп; континентальная, переходная, прибрежно-морская, морская группы фаций, электрофациальный анализ осадочных толщ, седиментационные модели терригенных отложений, корреляция разнофациальных толщ в объёме продуктивных резервуаров и стратиграфически одновозрастных толщ.

Часть 3

Моделирование залежей углеводородов. Роль фациального анализа в прогнозе фильтрационной неоднородности и анизотропии песчаных резервуаров. Гидравлическая единица потока – базовый элемент построения геологической и гидродинамической модели резервуара (теоретические основы и расчёт). Последовательность формирования цифровой геологической модели на основе выделения гидравлических единиц потока. Эффективность разработки месторождений с позиций фильтрационно-емкостной неоднородности коллектора (МУН, гидроразрывы, горизонтальное бурение, ГДИС).

Часть 4

Неантиклинальные ловушки нефти и газа. Классификация неантиклинальных ловушек. Условия формирования неантиклинальных ловушек. Примеры неантиклинальных ловушек.

Часть 5

Последовательность прогноза неантиклинальных ловушек. Геологические и геофизические методы выделения неантиклинальных ловушек.

Заявки на обучение принимаются на сайте hw.tpu.ru/courses. Связаться с менеджером коротких курсов Александрой Емельяновой можно по электронной почте sc@hw.tpu.ru и EmeljanovaAE@hw.tpu.ru, по телефонам +7 (3822) 606-493 и +7 (923) 416-18-18, а также в Telegram-чате t.me/tpucourses.

Директор Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела ИШПР ТПУ



В.С. Рукавишников