



Ministry of Science and Higher Education of the Russian Federation
Federal State Autonomous Educational Institution of Higher Education
«National Research Tomsk Polytechnic University» (TPU)
30, Lenin ave., Tomsk, 634050, Russia
Tel. +7-3822-606333, +7-3822-701779,
Fax +7-3822-606444, e-mail: tpu@tpu.ru, tpu.ru
OKPO (National Classification of Enterprises and Organizations): 02069303,
Company Number: 1027000890168,
VAT/KPP (Code of Reason for Registration)
7018007264/701701001, BIC 016902004

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
федеральное государственное автономное образовательное
учреждение высшего образования
«Национальный исследовательский
Томский политехнический университет» (ТПУ)
Ленина, пр., д. 30, г. Томск, 634050, Россия
тел.: +7-3822-606333, +7-3822-701779,
факс: +7-3822-606444, e-mail: tpu@tpu.ru, tpu.ru
ОКПО 02069303, ОГРН 1027000890168,
ИНН/КПП 7018007264/701701001, БИК 016902004

20.04.2024 № 110/1419

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 **«Генетическая интерпретация осадочных резервуаров»**. По окончании обучения выдается удостоверение о повышении квалификации ТПУ и сертификат Центра Хериот-Ватт.

Даты проведения	Длительность	Формат обучения	Стоимость
25.11.2024 – 29.11.2024*	40 академических часов	Очное обучение в Томске	70 000 руб. за 1 человека, НДС не облагается**

* Даты проведения указаны по состоянию на 20.04.2024 г., возможны изменения.

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

- **Преподаватель:** Чернова Оксана Сергеевна
- **Целевая аудитория:** седиментологи и специалисты в осадочной геологии, работающие непосредственно с керном скважин; геологи и специалисты геологических отделов подразделений НГДУ, НИПИ и АО, участвующие в построение геологических моделей месторождений. Минимальный опыт работы с кернами материалов и/или описанием геологических разрезов в обоснованиях обязателен.
- **Методика обучения:** обучение включает в себя лекции и обсуждение вопросов, выполнение практических заданий.
- **По окончании курса участники смогут:** различать главные типы осадочных горных пород, слагающих природные нефтегазоносные резервуары; иметь представление об основных седиментологических понятиях и терминах, используемых в генетических исследованиях, об основных методах генетических исследований в осадочной геологии; выявлять первичные генетические признаки на кернах скважин, на основании которых проводить генетическую интерпретацию терригенных и карбонатных разрезов; владеть базовыми приемами графического отображения результатов седиментологических исследований в целях построения седиментологической модели природного резервуара.

Часть 1

- **Основные принципы седиментологических исследований осадочных толщ.** Критерии

распознавания генетически различных групп осадочных отложений. Специфика исследований терригенного комплекса отложений. Специфика исследований карбонатного комплекса отложений. Генетические признаки древних условий осадконакопления. Иерархия и классификация основных объектов седиментологического исследования. Комплексный анализ нефтегазовых осадочных толщ. Методические приемы: литолого-фациального, текстурного, ихнологического анализов. Виды нефтяного геологического картирования и типы карт, профилей, разрезов, седиментационных колонок, отображающих различные свойства и характеристики природных резервуаров.

- **Практика.** Текстуальный анализ отложений. Ихнологический анализ отложений.

Часть 2

- **Континентальная группа фаций: идентификация, генетические типы, характеристика.** Аллювиальные конусы выноса; флювиальные системы; озерно-болотные системы: генетические признаки, характерные черты строения, ихнологическая характеристика, основные генетические типы, особенности распределения фильтрационно-емкостных свойств, особенности поведения залежей в коллекторах данных генетических типов.
- **Практика.** Работа с керном по данной группе фаций.

Часть 3

- **Переходная группа фаций: идентификация, генетические типы, характеристика.** Системы береговых склонов; дельтовые системы, эстуариевые системы; приливно-отливные системы: генетические признаки, характерные черты строения, ихнологическая характеристика, основные генетические типы, особенности распределения фильтрационно-ёмкостных свойств, особенности поведения залежей в коллекторах данных генетических типов.
- **Практика.** Работа с керном по данной группе фаций.

Часть 4

- **Мелководно-морская группа фаций: генетические типы, характеристика.** Барово-барьерные системы; подводные гряды, карбонатные мелководные системы: генетические признаки, характерные черты строения, ихнологическая характеристика, основные генетические типы, особенности распределения фильтрационно-ёмкостных свойств, особенности поведения залежей в коллекторах данных генетических типов.
- **Практика.** Работа с керном по данной группе фаций.

Часть 5

- **Глубоководная группа фаций: генетические типы, характеристика.** Турбидитовые системы: генетические признаки, характерные черты строения, ихнологическая характеристика, основные генетические типы, особенности распределения фильтрационно-емкостных свойств, особенности поведения залежей в коллекторах данных генетических типов.
- **Практика.** Работа с керном по данной группе фаций.

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