

08.07.2026 № 188/1444

О курсе повышения квалификации
ЦППС НД ИШПР

Центр подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов приглашает принять участие в курсе повышения квалификации «**Практические аспекты гидродинамического моделирования**». По окончании обучения выдается удостоверение о повышении квалификации ТПУ и сертификат Центра Хериот-Ватт.

Даты проведения	Длительность	Формат обучения	Стоимость
19.10.2026 – 30.10.2026*	40 академических часов	Очно с применением дистанционных технологий	75 000 руб. за 1 человека, НДС не облагается**

* Даты проведения указаны по состоянию на 08.07.2026 г., возможны изменения.

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

- **Преподаватель:** Куреленков Сергей Халимович (внешний эксперт)
- **Целевая аудитория:** специалисты с высшим и средним профессиональным образованием, специалисты компаний, связанные с геологией, петрофизикой и разработкой месторождений нефти и газа.
- **Методика обучения:** обучение включает в себя лекции и обсуждение вопросов, выполнение практических заданий, ознакомление с программным обеспечением.
- **По окончании курса участники смогут:** понимать, что из себя представляет гидродинамическая модель пласта, ее связь с геологической моделью, какие исходные данные необходимы для построения и как они используются программами моделирования (симуляторами) в процессе расчета; понимать структуру исходных файлов модели для работы с существующими моделями и создания новых; строить гидродинамические модели и проводить их адаптацию.

Программа курса

Часть 1

- Понятие модели. Математические модели: аналитические и численные.
- Виды моделей пласта.
- Гидродинамические модели и их применение при проектировании разработки месторождений. Особенности применения на разных стадиях разработки.
- Виды гидродинамических моделей.
- Структура и синтаксис файлов гидродинамической модели.

Часть 2

- Типы структурных сеток: структурированные и неструктурированные.
- Виды структурных сеток и опций в гидродинамических моделях.
- Статические и динамические свойства ячеек.
- Понятие проводимости. Расчет однофазного потока между ячейками.
- Относительные фазовые проницаемости: концевые точки и масштабирование. Расчет многофазного потока между ячейками.

Часть 3

- Учет смачиваемости и капиллярного давления при расчете многофазного потока между ячейками.
- Способы задания начальных условий пласта.
- Равновесная инициализация: реализация в модели.

Часть 4

- Виды моделей Черной нефти. Физические свойства флюидов: анализ и особенности задания в модели.
- Ошибки численного моделирования.
- Расчет притока в скважину из ячеек модели: радиус Писмана.

Часть 5

- Ремасштабирование моделей (аспкейлинг).
- Адаптация модели. Автоматизированная адаптация модели.
- **Практика.** Построение гидродинамической модели. Масштабирование концевых точек. Влияние капиллярного давления. Адаптация гидродинамической модели.

Заявки на обучение принимаются на сайте hw.tpu.ru/courses или по электронной почте sc@hw.tpu.ru. Связаться с руководителем направления Емельяновой Александрой можно по телефону +7 (3822) 606-493, +7 923 416 1818 и по электронной почте EmeljanovaAE@hw.tpu.ru.