TOMSK POLYTECHNIC UNIVERSITY
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ

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, https://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, https://tpu.ru
ОКПО 02069303, ОГРН 1027000890168,
ИНН/КПП 7018007264/701701001, БИК 016902004

07.11.2026 № 310/0157

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 **«Виды ГТМ, расчет эффекта»**. По окончании обучения выдается удостоверение о повышении квалификации ТПУ и сертификат Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела .

Даты проведения	Длительность	Формат обучения	Стоимость
Открытая дата	40 академических часов	Очное обучение в Томске	55 000 руб. за 1 человека, НДС не облагается**

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

- **Преподаватель:** Соловьев Василий Васильевич
- **Целевая аудитория:** специалисты с высшим и средним профессиональным образованием; ведущие специалисты и руководители отделов, занимающиеся вопросами повышения производительности резервуаров на месторождениях; ведущие геологи и начальники геологических отделов; ведущие специалисты, работающие в данной области; инженеры по разработке и добыче.
- **Методика обучения:** обучение включает в себя лекции и обсуждение вопросов, выполнение практических заданий, ознакомление с программным обеспечением.
- **По окончании курса участники смогут:** планировать и анализировать результаты ГТМ; выполнять расчеты по оценке дополнительной добычи нефти в результате проведения ГТМ; оценить экономическую эффективность мероприятий.

Программа курса

Часть 1

- **Основные понятия.** Режимы течения. Понятие скин-фактора, псевдоскин-фактора и совокупного скин-фактора.

- **Уравнения притока.** Общий вид уравнения притока. Составляющие уравнения притока. Единицы измерения. Источники информации. Способы увеличения дебита скважины.

Часть 2

- **Выбор скважин кандидатов на проведение ГТМ.** Анализ карт разработки и карт выработки запасов. Анализ технологических режимов. Анализ результатов гидродинамического моделирования.

Часть 3

- **Разработка геолого-технических мероприятий.** Основные направления интенсификации добычи нефти. Расчет потенциала скважины после проведения ГТМ и дополнительной добычи нефти. Технологии проведения работ и условия применения. Бурение уплотняющих скважин. Оптимизация режима работы скважины. ГРП. СКО.

Часть 4

- Зарезка боковых стволов. Перевод на вышележащий или нижележащий горизонт. Отсечение пластов. Перфорация и реперфорация. Приобщение пласта. РИР. Выравнивание профиля притока.

Часть 5

- Оценка экономической эффективности мероприятий.

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.