

«ТЕХНОЛОГИИ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА И ВНУТРИСКВАЖИННЫХ РАБОТ**• Вид образовательной программы:**

Повышение квалификации

• Формат обучения:

1) очно-дистанционное (с частичным отрывом от производства, занятия проводятся посредством конференц связи).

2) очно (с отрывом от производства, занятия проводятся в г. Самаре).

• Содержание программы обучения:

Введение. Технологии ремонта и внутрискважинных работ. Требования к жидкостям для глушения скважин. Обзор «щадящих» растворов и применение блок – экранов (пачек), при глушении скважин». Измеряемые лабораторные параметры жидкости глушения. Глушение фонтанных скважин. Глушение скважин, оборудованных глубинными насосами (ШГН, УЭЦН, струйные, винтовые и т.д.). растворов. Технология глушения комбинированным способом с использованием инвертных эмульсионных растворов. Фильтровать или нет? Фильтрационное оборудование для очистки технологических жидкостей от твердых частиц и механических примесей. Практикум по технологии и жидкостям глушения.

Перфорация продуктивного пласта (прострелочно-взрывная, гидравлическая, механическая). Достоинства, недостатки. Радиальное бурение — первичное или вторичное вскрытие? Перфорация на депрессии. Ориентированная перфорация. Вторичное вскрытие горизонтальных скважин. Продуктивность горизонтальных и наклонно-направленных скважин.

Создание квази- или статической депрессии на пласт (освоение свабированием, струйным насосом, инертным газом, заменой скважинной жидкости на более легкую, пенными системами и т. д.). Понижение давления с помощью имплозии. Современные технологии освоения скважин.

Химические методы воздействия: кислотная обработка, обработка растворителями, обработка растворами поверхностно-активных веществ.

Механизм действия поверхностно-активных

веществ при ИДН. Удаление загрязнений. Механизм действия растворителей. Химические реагенты, применяемые при удалении АСПО. Лабораторные исследования растворителей АСПО. Механизм действия кислотных составов на карбонатный коллектор. Факторы успешного проведения работ на карбонатном коллекторе. Примеры кислотных композиций, применяемых при воздействии на карбонатный коллектор. Механизм действия кислот и принципы кислотной обработки терригенных коллекторов. Примеры кислотных композиций и технологической схемы обработки при воздействии на терригенный коллектор. Этапность проведения оценки загрязнения и характера повреждения призабойной зоны скважины терригенного коллектора. Подбор кислотных композиций и технологических схем проведения стимуляции скважин под геологические условия продуктивных пластов. Лабораторный практикум.

Гидроразрыв пласта. Технологические основы ГРП. Критерии выбора скважин и пластов для проведения ГРП. Микросейсмические исследования скважин при проведении ГРП. Определение интервалов образования трещин и работающих толщин пласта. Практика.

Развитие технологии строительства и проектирования боковых стволов и многоствольных скважин в России и за рубежом. Обоснованность применения боковых стволов при разработке нефтяных и газовых месторождений. Планирование направленных и горизонтальных боковых стволов. Возможные схемы заканчивания боковых стволов. Классификация TAML. Осложнения, возникающие при строительстве наклонно-направленных и горизонтальных скважин. Основные причины и признаки их возникновения. Аварии при бурении боковых стволов. Методы ликвидации поглощений буровых растворов. Технологические риски при проектировании и строительстве боковых стволов. Факторы, влияющие на качество очистки БС. Связь между реологическими параметрами и выносом шлама при наклонном бурении. Требования к раствору для обеспечения эффективной очистки ствола скважины. Особенности геофизических исследований горизонтальных стволов.

Для подробного ознакомления с программой и участия в семинарах звоните нам по городским номерам +7 (846) 990-23-86 и бесплатному номеру со всей России +7 800 550-23-86;

Пишите на электронный адрес ceo@inipe.com

Сайт <https://inipe.com>



ГНКТ. Устройство агрегатов для работы с колонной гибких труб. Основные типы компоновок агрегатов. Узлы, обеспечивающие транспортирование колонны гибких труб. Узлы для хранения колонны гибких труб. Система управления агрегатом. Койлтюбинговые технологии. Буровые работы с использованием колонны гибких труб. Особенности проведения буровых работ. Оборудование, применяемое для бурения. Бурение на депрессии. Очистка забоя эксплуатационных скважин с помощью ГТ. Гидравлический расчет гибких труб при промывке песчаных пробок. Технология удаления парафиновых пробок и смешанных отложений с помощью ГТ. Удаление гидратных пробок с помощью ГТ. Технология установки цементных мостов с помощью ГТ. Удаление жидкости из газовых скважин с помощью ГТ.

Причины обводнения скважин. Идентификация причин обводнения скважин. Подготовка скважины к ремонтно-изоляционным работам. Технологии ремонтного тампонирувания под давлением выше и ниже гидроразрыва пласта. Риски, преимущества и недостатки того или иного метода. Ремонтно-изоляционные работы по стандартной технологии и с использованием технологии «стоп-кольцо». Технологии проведения работ по глубоко проникающим в пласт составам. Технологии использования блокирующих пачек. Новые технологии для проведения РИР тампонажными составами зарубежных компании: новые тампонажные системы для цементирования скважин; специальная система для проведения РИР, разработанная для скважин с низкой приемистостью. Классификация составов, работающих по продуктивному пласту: полимеры, неорганические гели, смол, латексов, кремнийорганических соединений и т.д. Технология ремонта колонн с помощью гофрированных перекрывателей. Зарубежные и отечественные производители.

Итоговое тестирование. Подведение итогов.

- **Объем программы и продолжительность обучения:**

Объем программы составляет от 40 до 72 часа, продолжительность обучения при очном формате от 5 до 9 дней.

- **Требования:**

лица, имеющие наличие среднего профессионального и (или) высшее образования; либо лица, получающие среднее профессиональное и (или) высшее образование.

- **Результаты обучения:**

В результате обучения вы получаете удостоверение о повышении квалификации.

Для подробного ознакомления с программой и участия в семинарах звоните нам по городским номерам +7 (846) 990-23-86 и бесплатному номеру со всей России +7 800 550-23-86;

Пишите на электронный адрес ceo@inipe.com

Сайт <https://inipe.com>

