

Документ подписан простой электронной подписью
 Информация о владельце:
 ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
 Должность: и.о. ректора
 Дата подписания: 23.04.2024 11:01:36
 Уникальный программный ключ:
 4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

Аннотация рабочей программы дисциплины
 Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях
основной профессиональной образовательной программы
по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело
направленность Бурение горизонтальных скважин

1. Цели изучения дисциплины

Цель дисциплины: формирование знаний, умений и навыков у магистров квалифицированно и компетентно оценивать правильность решений при проведении работ на скважинах с возможными газонефтеводопроявлениями и управление скважиной при газонефтеводопроявлении.

2. Место дисциплины в структуре основной профессиональной образовательной программы

Дисциплина относится к факультативным дисциплинам.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

- знание технической документация на строительство скважин, причины осложнений, связанных с превышением пластового давления над гидростатическим и требования к безопасному ведению работ на месторождениях с высоким содержанием сероводорода;
- умение обнаружения и предупреждения осложнений, связанных с превышением пластового давления над гидростатическим;
- владение методами и способами ликвидации осложнений, теорией и практическими методами ликвидации ГНВП.

3. Результаты освоения дисциплины: формируемые компетенции и индикаторы их достижения

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
1	2	3
ПКС-6. Способен оценивать эффективность инновационных решений и анализировать возможные технологические риски их реализации	Знать: ПКС-6.31 - способы применения инновационных методов для решения производственных задач	Знать: 31.1 - современные инновационные технико-технологические решения в области управления скважиной при
	Уметь: ПКС - 6. У1 - определять перечень возможных рисков при проведении технологических процессов нефтегазового производства	Уметь: У1.1 - анализировать и прогнозировать возможные риски при вскрытии продуктивных пластов
	Владеть: ПКС-6. В1 - информацией о возможности предотвращения рисков с учетом возможностей конкретного нефтегазового предприятия	Владеть: В1.1 - информацией о возможностях предприятия по предупреждению рисков в случае ГНВП
ПКС-9. Способен участвовать в управлении технологическими комплексами (автоматизированными промыслами, системой диспетчерского управления)	Знать: ПКС-9. 31 - основные принципы и методы обработки исходных данных о работе элементов комплекса	Знать: 31.1 - основные принципы и методы обработки исходных данных о работе
Владеет приемами принимать решения в условиях неопределенности	Уметь: ПКС-9. У2 проводить оценку эффективности существующих технологических процессов, проектов	Уметь: У2.1 - проводить оценку эффективности существующих технологических процессов глушения скважин при ГНВП
	Владеть: ПКС-9. В2 обладает навыками управления технологическими комплексами	Владеть: В2.1 - навыками управления ПВО при ГНВП

4. Общая трудоемкость дисциплины
составляет 1 зачетную единицу, 36 часов.

5. Форма промежуточной аттестации
Очно-заочная форма обучения: зачет 2 семестр.

Рабочую программу разработал: Паникаровский Е.В., к.т.н., доцент

Заведующий кафедрой

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized capital 'V' followed by a horizontal line.

Ю.В. Ваганов