

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Косенок Сергей Михайлович

Должность: ректор

Дата подписания: 20.06.2024 07:53:43

Уникальный программный ключ:

e3a68f3eaa1e6202b54f499809947b1d5f116936

## Оценочный материал для диагностического тестирования

Тестовое задание для диагностического тестирования по дисциплине:

Основы нефте- и газодобычи, магистратура, 2 курс, 3 семестр

Код, направление подготовки	04.04.01 Химия
Направленность (профиль)	Химия нефти
Форма обучения	очная
Кафедра-разработчик	Химии
Выпускающая кафедра	Химии

№	Проверяемая компетенция	Задание	Варианты ответов	Тип сложности вопроса
1	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Перечислите условия залегания нефти в ХМАО: глубина залегания, температура и давление в нефтяном пласте.	<b>А.</b> до 1500 метров; <b>Б.</b> 3000-3500 метров; <b>В.</b> 80-100 <sup>o</sup> C; <b>Г.</b> 15 – 20 МПа.	лёгкий
2	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите основные режимы работы нефтяных залежей.	<b>А.</b> Упругий; <b>Б.</b> водонапорный; <b>В.</b> газонапорный; <b>Г.</b> растворённого газа.	высокий
3	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Разделите процесс добычи нефти на три основных части.	<b>А.</b> разработка нефтяного месторождения; <b>Б.</b> подъём флюидов с забоев добывающих скважин на поверхность; <b>В.</b> сбор и подготовка нефти. <b>Г.</b> очистка попутной воды.	лёгкий
4	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Перечислите методы извлечения остаточной нефти.	<b>А.</b> Щелочное заводнение; <b>Б.</b> вытеснение нефти диоксидом углерода; <b>В.</b> сернокислотное вытеснение; <b>Г.</b> вытеснение нефти мицеллярными растворами.	средний
5	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите разновидности тепловых методов.	<b>А.</b> Теплофизические; <b>Б.</b> физические; <b>В.</b> теплхимические;	лёгкий

			Г. химические.	
6	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите три режима внутрипластового горения нефти.	А. влажное Б. сухое; В. сверхвлажное горение; Г.самовоспламеняющееся.	средний
7	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите три метода вызова притока нефти при освоении нефтяных скважин.	А. Свабирование; Б. замена жидкости в скважине с большей плотностью на жидкость с меньшей плотностью; В. аэрирование жидкости в скважине; Г. вытеснение жидкости сжатым газом.	лёгкий
8	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите методы повышения продуктивности скважин.	А. виброобработка. Б. химические; В. физические Г. механические.	лёгкий
9	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите варианты систем разработки пластов с искусственным заводнением:	А.законтурное заводнение; Б. приконтурное; В. внутриконтурное; Г. очаговое заводнение.	высокий
10	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие разновидности гидроразрыва пласта по технологическим схемам проведения Вы знаете?	А. однократный гидроразрыв; Б. направленный; В. с наполнителем; Г. многократный.	средний
11	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите четыре стадии процесса разработки залежей нефти.	А. освоение эксплуатационного объекта; Б. поддержание высокого уровня добычи нефти; В. повышение добычи нефти; Г. снижающиеся темпы отбора нефти.	высокий
12	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите основные группы методов повышения нефтеотдачи.	А. Физико-химические; Б. гидродинамические; В. газовые; Г. тепловые.	высокий
13	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие реагенты входят в кислотный состав для обработки призабойной зоны скважины?	А. Ингибитор коррозии; Б. соляная кислота; В. ПАВ; Г. стабилизатор.	средний
14	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите две подгруппы физико-химических методов повышения нефтеотдачи.	А. серная кислота; Б. методы улучшающие заводнение; В. методы извлечения остаточной нефти.	высокий

			<b>Г.</b> полимерное заводнение.	
15	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие методы воздействия на призабойную зону пласта Вы знаете?	<b>А.</b> Использование взрывчатых веществ; <b>Б.</b> обработка ПАВ; <b>В.</b> термогазохимическое воздействие; <b>Г.</b> очистка растворителями.	средний
16	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Каким образом рассчитывается коэффициент эксплуатации скважины?	<b>А.</b> По времени простоя скважин; <b>Б.</b> отношение отработанного времени к календарному; <b>В.</b> по времени прекращения добычи нефти; <b>Г.</b> прекращением закачки вытесняющего агента.	средний
17	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие аварийные остановки нарушают работу скважин?	<b>А. Отказ оборудования;</b> <b>Б. отложения песка, парафинов и солей;</b> <b>В. обводнение продукции;</b> <b>Г. прорывы газа.</b>	средний
18	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Каким образом подразделяют по сложности подземный ремонт скважин?	<b>А.</b> Профилактический; <b>Б.</b> технологический; <b>В.</b> текущий; <b>Г.</b> капитальный.	средний
19	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите причины прорыва воды в добывающие скважины.	<b>А.</b> Проницаемая и слоистая неоднородность залежи; <b>Б.</b> залегание подошвенной воды; <b>В.</b> наличие высокопроницаемых каналов; <b>Г.</b> негерметичность эксплуатационной колонны.	средний
20	ПК- 1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие методы борьбы с пробкообразованием в скважинах Вы знаете?	<b>А.</b> Предотвращение поступления песка в скважину; <b>Б.</b> вынос песка с забоя на поверхность; <b>В.</b> ликвидация песчаных пробок; <b>Г.</b> приспособление оборудования для работы.	средний