

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Минцаев Марсель Шаварович

Должность: Ректор

Дата подписания: 13.11.2023 04:56:11

Уникальный программный ключ:

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4304cc

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ
ИМЕНИ АКАДЕМИКА М.Д. МИЛЛИОНЩИКОВА»**

Кафедра «Бурение, разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

УТВЕРЖДЕН

на заседании кафедры

«__»__20__ г., протокол №__

Заведующий кафедрой

_____ А.Ш. Халадов

(подпись)

ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ПО УЧЕБНОЙ ДИСЦИПЛИНЕ

«Основы нефтяного дела»

Направление подготовки

18.03.01 Химическая технология

Направленность(профиль):

«Химическая технология»

Квалификация

бакалавр

Составитель _____ Р.Х. Моллаев

Грозный

**ПАСПОРТ
ФОНДА ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ПО УЧЕБНОЙ ДИСЦИПЛИНЕ
«Основы нефтяного дела»**

№ п/п	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Наименование оценочного средства	Код контролируемой компетенции (или ее части)
1.	Введение	Блиц-опрос	
2.	Нефтегазовая геология	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-3, ПК-3.4
3.	Физика пласта	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-3, ПК-3.4
4.	Бурение скважин	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-3, ПК-3.4
5.	Разработка нефтяных месторождений	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-3, ПК-3.4
6.	Приток жидкости в скважину	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-5, ПК-5.2
7.	Скважинная добыча нефти	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-5, ПК-5.2
8.	Сбор и подготовка скважинной продукции	Блиц-опрос, практическая работа	ПК-5, ПК-5.2
9.	Особенности работ на шельфе	Блиц-опрос	

ПРИМЕРНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ

№ п/п	Наименование оценочного средства	Краткая характеристика оценочного средства	Представление оценочного средства в фонде
2	<i>Практическая работа</i>	Средство проверки умений применять полученные знания по заранее определенной методике для решения задач или заданий по модулю или дисциплине в целом	Комплект заданий для выполнения практических работ
3	<i>Текущий контроль</i>	Инструмент, с помощью которого оценивается степень достижения студентами требуемых знаний, умений и навыков. Составление теста включает в себя создание выверенной системы вопросов, собственно процедуру тестирования и способ измерения полученных результатов.	Вопросы к рубежным аттестациям
4	<i>Реферат</i>	Продукт самостоятельной работы студента, представляющий собой публичное выступление по решению определенной учебно-практической, учебно-исследовательской или научной темы	Темы рефератов
5	<i>Зачет</i>	Итоговая форма оценки знаний	Вопросы к зачету

ВОПРОСЫ ДЛЯ БЛИЦ-ОПРОСОВ

1. Какой наиболее распространенный способ добычи нефти?
2. К какой категории относятся скважины, бурящиеся на месторождениях для уточнения запасов нефти и газа, и сбора необходимых для проектирования разработки исходных данных?
3. Как называется естественный режим работы залежи при пластовом давлении ниже давления насыщения?
4. Для защиты эксплуатационной колонны и добычи продукции в скважину спускают колонну стальных труб меньшего диаметра, которая называется:
5. Типовая конструкция нефтяной скважины состоит из следующих обязательных элементов: направление, _____, эксплуатационная колонна
6. Как называют давление, при котором газ начинает выделяться из жидкости?
7. Коэффициент продуктивности скважины - это:
8. Система ППД, при которой нагнетательные скважины располагают в водонефтяной части пласта внутри внешнего контура нефтеносности, называется _____?
9. Выделите подземное оборудование УЭЦН.
10. Что означает цифра 50 в обозначении УЭЦНМК5-50-1200?
11. Назовите установки для добычи нефти, которые имеют силовой насос на поверхности.
12. Виды пластовой энергии, способствующие движению нефти и газа в пласте?
13. Что собой представляют водонефтяной и газонефтяной контакты?
14. Какими основными свойствами должны характеризоваться пласты-коллекторы?
15. Коэффициент нефтеотдачи это:
16. Типы режимов нефтегазоносных пластов:
17. С какой целью проводят перфорацию?
18. Фонтанная эксплуатация скважин- это:
19. Назовите наземное оборудование фонтанных скважин:
20. Два основных механизированного способа эксплуатации скважины:
21. Как осуществляется компрессорный способ эксплуатации?
22. Газлифтная эксплуатация скважин – это
23. Из каких основных частей состоит скважинная штанговая насосная установка?
24. Что представляет собой винтовой погружной электронасос?
25. Предназначение погружных винтовых электронасосов:
26. Методы борьбы с отложением парафина:
27. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
28. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?
29. После срабатывания защиты УЭЦН количество повторных запусков должно быть не более _____?
30. Если после запуска УЭЦН наблюдается значительное увеличение линейного давления, то это указывает на _____?
31. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
32. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом менее 5т/сут осуществляют _____?
33. В случае отсутствия автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
34. Число 40 в технической характеристике установки «Спутник Б-40-14-400 обозначает _____.
35. В каких случаях запрещается эксплуатация компрессоров и насосов?

36. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?
37. Где должны устанавливаться обратные клапана ?
38. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
39. Какую функцию выполняет фонтанная арматура?

ЗАДАНИЯ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРАКТИЧЕСКИХ РАБОТ

Практическая работа № 1. Основные сведения о нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях

Практическая работа № 2. Бурение нефтяных и газовых скважин

Практическая работа № 3. Понятие о разработке нефтяных месторождений

Практическая работа № 4. Фонтанная, газлифтная и насосная эксплуатация нефтяных скважин.

Практическая работа № 5. Осложнения при эксплуатации скважин

Критерии оценки (в рамках текущей аттестации)

Регламентом БРС ГГНТУ предусмотрено 15 баллов за текущую аттестацию. Критерии оценки разработаны, исходя из деления баллов: 5 баллов за освоение теоретических вопросов дисциплины (блиц-опросы на лекциях), 5 баллов за конспект лекций, за выполнение практических заданий работ – 5 баллов.

Критерии оценки ответов на теоретические вопросы:

- 0 баллов выставляется студенту, если дан неполный ответ, представляющий собой разрозненные знания по теме вопроса с существенными ошибками в определениях. Присутствуют фрагментарность, нелогичность изложения. Студент не осознает связь данного понятия, теории, явления с другими объектами дисциплины. Отсутствуют выводы, конкретизация и доказательность изложения. Речь неграмотная. Дополнительные и уточняющие вопросы преподавателя не приводят к коррекции ответа студента не только на поставленный вопрос, но и на другие вопросы дисциплины.

- 1-2 баллов выставляется студенту, если дан недостаточно полный и недостаточно развернутый ответ. Логика и последовательность изложения имеют нарушения. Допущены ошибки в раскрытии понятий, употреблении терминов. Студент не способен самостоятельно выделить существенные и несущественные признаки и причинно-следственные связи. Студент может конкретизировать обобщенные знания, доказав на примерах их основные положения только с помощью преподавателя. Речевое оформление требует поправок, коррекции.

- 3-4 баллов выставляется студенту, если дан полный, но недостаточно последовательный ответ на поставленный вопрос, но при этом показано умение выделить существенные и несущественные признаки и причинно-следственные связи. Ответ логичен и изложен в терминах науки. Могут быть допущены 1–2 ошибки в определении основных понятий, которые студент затрудняется исправить самостоятельно.

- 5 баллов выставляется студенту, если дан полный, развернутый ответ на поставленный вопрос, показано умение выделить существенные и несущественные признаки, причинно-следственные связи. Ответ четко структурирован, логичен, изложен в терминах науки.

Баллы за тему выводятся как средний балл по заданным студенту вопросам, не считая количество «наводящих» и уточняющих вопросов.

Баллы за текущую аттестацию выводятся как средний балл по всем темам.

ПРИМЕРНАЯ ТЕМАТИКА РЕФЕРАТОВ

1. Основы нефтегазопромысловой геологии
2. Породоразрушающий инструмент (ПРИ)
3. Бурение нефтяных и газовых скважин
4. Буровые растворы
5. Осложнения и аварии при бурении нефтяных и газовых скважин.
6. Добыча нефти и газа. Физические основы движения жидкостей и газов в пористой среде
7. Разработка нефтяных и газовых месторождений.
8. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин

Критерии оценки реферата

Регламентом БРС ГГНТУ предусмотрено до 15 баллов за защиту реферата.

Критериями оценки реферата являются: новизна текста, обоснованность выбора источников литературы, степень раскрытия сущности вопроса, соблюдения требований к оформлению.

Новизна текста:

- а) актуальность темы исследования;
- б) новизна и самостоятельность в постановке проблемы, формулирование нового аспекта известной проблемы в установлении новых связей (межпредметных, внутрипредметных, интеграционных);
- в) наличие авторской позиции, самостоятельность оценок и суждений.

Обоснованность выбора источников литературы: оценка использованной литературы: привлечены ли наиболее известные работы по теме исследования (в т.ч. журнальные публикации последних лет, последние статистические данные, сводки, справки и т.д.).

Степень раскрытия сущности вопроса:

- а) соответствие плана теме реферата;
- б) соответствие содержания теме и плану реферата;
- в) обоснованность способов и методов работы с материалом, способность его систематизировать и структурировать;
- г) полнота и глубина знаний по теме;
- е) умение обобщать, делать выводы, сопоставлять различные точки зрения по одному вопросу (проблеме).

Соблюдение требований к оформлению: насколько верно оформлены ссылки на используемую литературу, список литературы; оценка грамотности и культуры изложения (в т.ч. орфографической, пунктуационной, стилистической культуры, единство жанровых черт); владение терминологией; соблюдение требований к объёму реферата.

Вопросы к промежуточной аттестации по дисциплине

Вопросы к первой аттестации

1. Какой наиболее распространенный способ добычи нефти?
2. К какой категории относятся скважины, бурящиеся на месторождениях для уточнения запасов нефти и газа, и сбора необходимых для проектирования разработки исходных данных?
3. Как называется естественный режим работы залежи при пластовом давлении ниже давления насыщения?
4. Для защиты эксплуатационной колонны и добычи продукции в скважину спускают колонну стальных труб меньшего диаметра, которая называется:
5. Типовая конструкция нефтяной скважины состоит из следующих обязательных элементов: направление, _____, эксплуатационная колонна
6. Как называют давление, при котором газ начинает выделяться из жидкости?
7. Коэффициент продуктивности скважины - это:
8. Система ППД, при которой нагнетательные скважины располагают в водонефтяной части пласта внутри внешнего контура нефтеносности, называется _____ ?
9. Выделите подземное оборудование УЭЦН.
10. Что означает цифра 50 в обозначении УЭЦНМК5-50-1200?
11. Назовите установки для добычи нефти, которые имеют силовой насос на поверхности.
12. Виды пластовой энергии, способствующие движению нефти и газа в пласте?
13. Что собой представляют водонефтяной и газонефтяной контакты?
14. Какими основными свойствами должны характеризоваться пласты-коллекторы?
15. Коэффициент нефтеотдачи это:
16. Типы режимов нефтегазоносных пластов:
17. С какой целью проводят перфорацию?
18. Фонтанная эксплуатация скважин- это:
19. Назовите наземное оборудование фонтанных скважин:
20. Два основных механизированного способа эксплуатации скважины:

Вопросы ко второй аттестации

1. Как осуществляется компрессорный способ эксплуатации?
2. Газлифтная эксплуатация скважин – это
3. Из каких основных частей состоит скважинная штанговая насосная установка?
4. Что представляет собой винтовой погружной электронасос?
5. Предназначение погружных винтовых электронасосов:
6. Методы борьбы с отложением парафина:
7. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
8. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?
9. После срабатывания защиты УЭЦН количество повторных запусков должно быть не более _____ ?
10. Если после запуска УЭЦН наблюдается значительное увеличение линейного давления, то это указывает на _____ ?
11. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____ ?

12. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом менее 5т/сут осуществляют _____?
13. В случае отсутствия автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
14. Число 40 в технической характеристике установки «Спутник Б-40-14-400 обозначает _____.
15. В каких случаях запрещается эксплуатация компрессоров и насосов?
16. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?
17. Где должны устанавливаться обратные клапана?
18. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
19. Какую функцию выполняет фонтанная арматура?

Критерии оценивания результатов рубежных аттестаций

Регламентом БРС ГГНТУ предусмотрено 20 баллов за рубежную аттестацию.

20 баллов – ставится за полный исчерпывающий ответ по всем вопросам билета. Студент обязан глубоко знать программный материал, литературно грамотно излагать свои мысли, точно и полно отвечать на дополнительные вопросы преподавателя.

От 15 до 20 баллов – ставится в том случае, если в ответе допущены незначительные ошибки, неточности в изложении фактического материала, нарушена структура и логика ответа.

От 10 до 15 баллов – выставляется студенту, если значительная часть материала была изложена, но ответ был поверхностным; допущены отдельные грубые фактические ошибки, а также в случае отсутствия четкой структуры, логики ответа и навыка грамотной речи.

От 0 до 10 баллов – выставляется при наличии только фрагментарных знаний; допуске грубых фактических ошибок.

0 баллов ставится в том случае, если студент не отвечает по вопросам билета.

Вопросы к зачету по дисциплине «Основы нефтяного дела»

1. Какой наиболее распространенный способ добычи нефти?
2. К какой категории относятся скважины, бурящиеся на месторождениях для уточнения запасов нефти и газа, и сбора необходимых для проектирования разработки исходных данных?
3. Как называется естественный режим работы залежи при пластовом давлении ниже давления насыщения?
4. Для защиты эксплуатационной колонны и добычи продукции в скважину спускают колонну стальных труб меньшего диаметра, которая называется:
5. Типовая конструкция нефтяной скважины состоит из следующих обязательных элементов: направление, _____, эксплуатационная колонна
6. Как называют давление, при котором газ начинает выделяться из жидкости?

7. Коэффициент продуктивности скважины - это:
8. Система ППД, при которой нагнетательные скважины располагают в водонефтяной части пласта внутри внешнего контура нефтеносности, называется _____ ?
9. Выделите подземное оборудование УЭЦН.
10. Что означает цифра 50 в обозначении УЭЦНМК5-50-1200?
11. Назовите установки для добычи нефти, которые имеют силовой насос на поверхности.
12. Виды пластовой энергии, способствующие движению нефти и газа в пласте?
13. Что собой представляют водонефтяной и газонефтяной контакты?
14. Какими основными свойствами должны характеризоваться пласты-коллекторы?
15. Коэффициент нефтеотдачи это:
16. Типы режимов нефтегазоносных пластов:
17. С какой целью проводят перфорацию?
18. Фонтанная эксплуатация скважин- это:
19. Назовите наземное оборудование фонтанных скважин:
20. Два основных механизированного способа эксплуатации скважины:
21. Как осуществляется компрессорный способ эксплуатации?
22. Газлифтная эксплуатация скважин – это
23. Из каких основных частей состоит скважинная штанговая насосная установка?
24. Что представляет собой винтовой погружной электронасос?
25. Предназначение погружных винтовых электронасосов:
26. Методы борьбы с отложением парафина:
27. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
28. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?
29. После срабатывания защиты УЭЦН количество повторных запусков должно быть не более _____?
30. Если после запуска УЭЦН наблюдается значительное увеличение линейного давления, то это указывает на _____?
31. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
32. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом менее 5т/сут осуществляют _____?
33. В случае отсутствия автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
34. Число 40 в технической характеристике установки «Спутник Б-40-14-400 обозначает _____.
35. В каких случаях запрещается эксплуатация компрессоров и насосов?
36. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?
37. Где должны устанавливаться обратные клапана ?
38. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
39. Какую функцию выполняет фонтанная арматура?

Критерии оценки знаний студента на зачете

Регламентом БРС ГГНТУ предусмотрено до 20 баллов за зачет.

20 баллов – ставится за полный исчерпывающий ответ по всем вопросам билета. Студент обязан глубоко знать программный материал, литературно грамотно излагать свои мысли, точно и полно отвечать на дополнительные вопросы преподавателя.

От 15 до 20 баллов – ставится в том случае, если в ответе допущены незначительные ошибки, неточности в изложении фактического материала, нарушена структура и логика ответа.

От 10 до 15 баллов – выставляется студенту, если значительная часть материала была изложена, но ответ был поверхностным; допущены отдельные грубые фактические ошибки, а также в случае отсутствия четкой структуры, логики ответа и навыка грамотной речи.

От 0 до 10 баллов – выставляется при наличии только фрагментарных знаний; допуске грубых фактических ошибок.

0 баллов ставится в том случае, если студент не отвечает по вопросам билета.

Баллы, полученные студентом по всем формам контроля в течение семестра суммируются, и в зависимости от общего количества набранных баллов студент получает «автоматически» итоговую оценку согласно положению о балльно-рейтинговой системе ГГНТУ

КОМПЛЕКТ ЗАДАНИЙ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРАКТИЧЕСКИХ РАБОТ

Практическая работа № 1. Основные сведения о нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях

- 1.1. Понятие о месторождении
- 1.2. Методы поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений
- 1.3. Этапы поисково-разведочных работ

Практическая работа № 2. Бурение нефтяных и газовых скважин

- 2.1. Общие понятия о бурении
- 2.2. Буровые установки, оборудование и инструмент
- 2.3. Осложнения, возникающие при бурении

Практическая работа № 3. Понятие о разработке нефтяных месторождений

- 3.1. Стадии разработки месторождений
- 3.2. Сетка размещения скважин и системы разработки месторождений

Практическая работа № 4. Фонтанная, газлифтная и насосная эксплуатация нефтяных скважин

- 4.1. Оборудование фонтанных, газлифтных и насосных скважин
- 4.2. Оборудование устья насосных скважин, комплектность станков-качалок и УЭЦН

Практическая работа № 5. Осложнения при эксплуатации скважин

- 5.1. Борьба с осложнением при эксплуатации фонтанных скважин.
- 5.2. Влияние на подачу насоса различных факторов (газовый фактор, вязкость нефти, глубина подвески и др.)

**Контрольно-измерительные материалы к первой рубежной аттестации по
дисциплине
«Основы нефтяного дела»**

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 1

1. Что собой представляют водонефтяной и газонефтяной контакты?
2. Какой наиболее распространенный способ добычи нефти?
3. Как называют давление, при котором газ начинает выделяться из жидкости?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 2

1. Выделите подземное оборудование УЭЦН.
2. Виды пластовой энергии, способствующие движению нефти и газа в пласте?
3. Коэффициент продуктивности скважины - это:

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 3

1. Что означает цифра 50 в обозначении УЭЦНМК5-50-1200?
2. Фонтанная эксплуатация скважин - это:
3. С какой целью проводят перфорацию?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 4

1. Что означает цифра 50 в обозначении УЭЦНМК5-50-1200?
2. Коэффициент продуктивности скважины - это:
3. Типы режимов нефтегазоносных пластов:

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 5

1. Типы режимов нефтегазоносных пластов:
2. Выделите подземное оборудование УЭЦН.
3. Как называют давление, при котором газ начинает выделяться из жидкости?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 6

1. Назовите наземное оборудование фонтанных скважин:
2. Система ППД, при которой нагнетательные скважины располагают в водонефтяной части пласта внутри внешнего контура нефтеносности, называется _____ ?
3. Два основных механизированного способа эксплуатации скважины:

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 7

1. Выделите подземное оборудование УЭЦН.
2. С какой целью проводят перфорацию?
3. Назовите установки для добычи нефти, которые имеют силовой насос на поверхности.

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

**Контрольно-измерительные материалы ко второй рубежной аттестации по
дисциплине
«Основы нефтяного дела»**

**Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 1**

1. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
2. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
3. Где должны устанавливаться обратные клапана ?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

**Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 2**

1. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
2. В каких случаях запрещается эксплуатация компрессоров и насосов?
3. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

**Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 3**

1. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
2. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
3. Число 40 в технической характеристике установки «Спутник Б-40-14-400 обозначает _____.

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

**Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 4**

1. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом менее 5т/сут осуществляют _____?
2. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
3. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 5

1. Из каких основных частей состоит скважинная штанговая насосная установка?
2. Газлифтная эксплуатация скважин – это
3. В случае отсутствия автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 6

1. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?
2. В случае отсутствия автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
3. Газлифтная эксплуатация скважин – это

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 7

1. Методы борьбы с отложением парафина:
2. Из каких основных частей состоит скважинная штанговая насосная установка?
3. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

**Контрольно-измерительные материалы к зачету по дисциплине
«Основы нефтяного дела»**

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"

Билет № 1

1. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
2. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом менее 5т/сут осуществляют _____?
3. Какую функцию выполняет фонтанная арматура?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"

Билет № 2

1. При наличии автоматизированной системы контроля и передачи информации замер дебита жидкости по скважинам с дебитом более 5т/сут осуществляют _____?
2. Для защиты эксплуатационной колонны и добычи продукции в скважину спускают колонну стальных труб меньшего диаметра, которая называется:
3. Система ППД, при которой нагнетательные скважины располагают в водонефтяной части пласта внутри внешнего контура нефтеносности, называется _____?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"

Билет № 3

1. С какой целью проводят перфорацию?
2. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?
3. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"

Билет № 4

1. Два основных механизированного способа эксплуатации скважины:
2. После срабатывания защиты УЭЦН количество повторных запусков должно быть не более _____?
3. Типы режимов нефтегазонасыщенных пластов:

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"

Билет № 5

1. В качестве рабочих агентов для поддержания пластового давления при разработке газоконденсатных месторождений можно применять:
2. Назовите наземное оборудование фонтанных скважин:
3. Какой наиболее распространенный способ добычи нефти?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 6

1. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
2. Если после запуска УЭЦН наблюдается значительное увеличение линейного давления, то это указывает на _____?
3. Фонтанная эксплуатация скважин- это:

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 7

1. Что означает цифра 50 в обозначении УЭЦНМК5-50-1200?
2. Система ППД, при которой нагнетательные скважины располагают в водонефтяной части пласта внутри внешнего контура нефтеносности, называется _____?
3. Как называется естественный режим работы залежи при пластовом давлении ниже давления насыщения?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 8

1. Как называется часть фонтанной арматуры, устанавливаемая на колонную обвязку, предназначенная для обвязывания одного или двух скважинных трубопроводов, контроля и управления потоком скважинной среды в затрубном (межтрубном) пространстве?
2. Коэффициент нефтеотдачи это:
3. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____

Грозненский государственный нефтяной технический университет им.акад. М.Д. Миллионщикова
Институт "Нефти и Газа"
Группа "" Семестр ""
Дисциплина "Основы нефтяного дела"
Билет № 9

1. Как называется естественный режим работы залежи при пластовом давлении ниже давления насыщения?
2. Из каких основных частей состоит скважинная штанговая насосная установка?
3. Какими основными свойствами должны характеризоваться пласты-коллекторы?

Подпись преподавателя _____ Подпись заведующего кафедрой _____
