

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Верисокин Александр Евгеньевич
Должность: И.о. директора института наук о земле
Дата подписания: 25.05.2026 19:51:42
Уникальный программный ключ:
bba78f4c385ebf765cda3fef3917df7dfef1e804

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Северо-Кавказский федеральный университет»
Колледж СКФУ в г. Ставрополе

УТВЕРЖДАЮ
И.о. декана факультета
нефтегазовой инженерии
Верисокин А.Е.

ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ

по (учебной) дисциплине	ОП.11. Основы нефтегазового дела
Специальность	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Форма обучения	очная

Ставрополь

1. Паспорт фонда оценочных средств

1.1. Область применения

Фонд оценочных средств (далее - ФОС) предназначен для оценивания знаний, умений, уровня сформированности компетенций студентов, обучающихся по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений по учебной дисциплине ОП.11. Основы нефтегазового дела.

ФОС составлен на основе ФГОС и рабочей программы дисциплины.

Промежуточная аттестация по учебной дисциплине предусмотрена в форме экзамена с выставлением отметки по системе «отлично, хорошо, удовлетворительно, неудовлетворительно».

1.2. Планируемые результаты освоения (учебной) дисциплины

ФОС позволяет оценить знания, умения, сформированность общих и профессиональных компетенций в соответствии с требованиями ФГОС и рабочей программой учебной дисциплины:

умения:

- распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте;
- анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части;
- определять этапы решения задачи; выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы;
- составлять план действия; определять необходимые ресурсы;
- владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах;
- определять отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- оценивать риски и ограничения, определяющие работу системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции.
- разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин.

знания:

- актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить;
- основные источники информации и ресурсы для решения задач и проблем в профессиональном и/или социальном контексте;
- алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях;
- методы работы в профессиональной и смежных сферах; структуру плана для решения задач;
- порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности;
- характеристики притока из пласта;
- свойства горных пород;
- физико-химические свойства углеводородного сырья, химических реагентов, порядок и правила их утилизации;
- методы интенсификации добычи углеводородного сырья.

общие компетенции:

ОК 01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам

профессиональные компетенции:

ПК 1.1 Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений.

ПК 1.2 Выполнять обработку геологической информации о месторождении.

ПК 1.3 Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов.

1.3. Формы контроля и оценивания

Предметом оценки служат умения и знания, предусмотренные ФГОС по учебной дисциплине, направленные на формирование общих и профессиональных компетенций.

Таблица 1 Контроль и оценка освоения (учебной) дисциплины по темам (разделам)

Элемент учебной дисциплины	Формы контроля и оценивания			
	Текущий контроль		Промежуточная аттестация	
	Методы оценки	Проверяемые <i>ПК, ОК,</i>	Методы оценки	Проверяемые <i>ПК, ОК</i>
Тема 1.1 Основы геологии месторождений	Тестирование	<i>ОК 01</i> <i>ПК 1.1</i> <i>ПК 1.2</i> <i>ПК 1.3</i>	Экзамен (Тестирование)	<i>ОК 01</i> <i>ПК 1.1</i> <i>ПК 1.2</i> <i>ПК 1.3</i>
Тема 1.2 Основы бурения нефтяных и газовых скважин	Тестирование	<i>ОК 01</i> <i>ПК 1.1</i> <i>ПК 1.2</i> <i>ПК 1.3</i>		
Тема 1.3. Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	Тестирование	<i>ОК 01</i> <i>ПК 1.1</i> <i>ПК 1.2</i> <i>ПК 1.3</i>		
Тема 1.4. Основы сбора и подготовки скважинной продукции	Тестирование	<i>ОК 01</i> <i>ПК 1.1</i> <i>ПК 1.2</i> <i>ПК 1.3</i>		
Тема 1.5. Основы транспортирования и хранения нефти и газа	Тестирование	<i>ОК 01</i> <i>ПК 1.1</i> <i>ПК 1.2</i> <i>ПК 1.3</i>		

2. Оценочные средства текущего контроля успеваемости и критерии оценки

2.1 Комплект тестовых заданий

Тема 1.1. Основы геологии месторождений

1. Что называется геологической структурой?
 - а) Любая форма залегания горных пород
 - б) Форма залегания пород, обусловленная тектоническими движениями
 - в) Тип осадочной породы
 - г) Результат выветривания

2. Какой тип коллектора характеризуется наличием пустот, образовавшихся при растворении пород?
 - а) Поровый
 - б) Трещинный
 - в) Кавернозный
 - г) Смешанный
3. Какой параметр пористости определяет объём пустот, сообщающихся между собой?
 - а) Общая пористость
 - б) Открытая пористость
 - в) Эффективная пористость
 - г) Динамическая пористость
4. Какая порода является наиболее распространённым коллектором нефти и газа?
 - а) Гранит
 - б) Песчаник
 - в) Глинистый сланец
 - г) Базальт
5. Как называется совокупность геологических условий, необходимых для образования и сохранения залежи углеводородов (наличие коллектора, покрышки, ловушки и т.д.)?
6. Перечислите не менее трёх типов ловушек углеводородов по форме (структурные, литологические, стратиграфические, рифогенные).
7. Какой прибор используется для определения пористости керна в лабораторных условиях?
8. Установите соответствие между типом пластовой воды и её характеристикой:
 - 1 – Водонапорный режим
 - 2 – Краевая вода
 - 3 – Подошвенная вода
 - А. Вода, залегающая непосредственно под нефтяной залежью
 - Б. Вода, окружающая залежь с боков
 - В. Режим залежи, при котором вода вытесняет нефть
9. Сопоставьте тип залежи с её геометрической формой:
 - 1 – Пластовая сводовая
 - 2 – Массивная
 - 3 – Литологически экранированная
 - А. Залежь, приуроченная к рифовому массиву
 - Б. Залежь в своде антиклинальной складки
 - В. Залежь, ограниченная выклиниванием коллектора
10. Какая глубина (ориентировочно) считается верхней границей промышленной нефтегазоносности?
 - а) 500 м
 - б) 1000 м
 - в) 1500 м
 - г) 3000 м

Тема 1.2. Основы бурения нефтяных и газовых скважин

1. Что называется стволом скважины?
 - а) Вся горная выработка цилиндрической формы
 - б) Комплекс бурового оборудования на поверхности
 - в) Обсадная колонна
 - г) Бурильная труба
2. Какой способ бурения является основным при проходке нефтяных и газовых скважин?
 - а) Ударно-канатный
 - б) Вращательный (роторный или забойным двигателем)
 - в) Шнековый
 - г) Термический

3. Что такое «проходка на долото» (метраж)?
 - а) Длина ствола, пройденная одним долотом до его замены
 - б) Глубина скважины
 - в) Длина бурильной колонны
 - г) Скорость бурения в м/час
4. Какой раствор используется для промывки скважин с целью выноса шлама, охлаждения долота и создания противодействия?
 - а) Буровой раствор (глинистый, полимерный)
 - б) Пресная вода
 - в) Кислотный состав
 - г) Эмульсия
5. Как называется комплекс работ по креплению скважины обсадными трубами и цементированию заколонного пространства?
6. Перечислите не менее трёх типов долот, применяемых при бурении нефтяных и газовых скважин.
7. Какая авария связана с прихватом бурильной колонны из-за перепада давления и прилипания к стенке скважины?
8. Установите соответствие между типом забойного двигателя и его характеристикой:
 - 1 – Турбобур
 - 2 – Винтовой забойный двигатель (ВЗД)
 - 3 – Электробур
 - А. Приводится в действие электрическим током, кабель внутри бурильных труб
 - Б. Гидравлический, турбина вращается потоком промывочной жидкости
 - В. Гидравлический, содержит винтовую пару ротор-статор
9. Сопоставьте понятие с определением:
 - 1 – Промывочная жидкость
 - 2 – Обсадная колонна
 - 3 – Цементирование
 - А. Трубы, спускаемые в скважину для крепления
 - Б. Закачка тампонажного раствора в заколонное пространство
 - В. Жидкость, циркулирующая в скважине при бурении
10. Какой документ фиксирует параметры бурения и геологический разрез скважины?
 - а) Паспорт скважины
 - б) Геолого-технический наряд (ГТН)
 - в) Буровой журнал
 - г) Акт приёма скважины

Тема 1.3. Основы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

1. Что называется системой разработки месторождения?
 - а) Расположение скважин на площади залежи
 - б) Комплекс мероприятий по извлечению углеводородов с учётом геологического строения
 - в) Технология заводнения
 - г) Способ добычи
2. Какой метод повышения нефтеотдачи пласта заключается в закачке воды?
 - а) Газлифт
 - б) Заводнение
 - в) Тепловое воздействие
 - г) Гидроразрыв пласта
3. Что такое дебит скважины?
 - а) Глубина скважины
 - б) Количество добываемого флюида (нефти, газа) в единицу времени

- в) Давление на забое
 - г) Температура пласта
4. Какой режим работы газовой скважины наиболее эффективен?
 - а) Фонтанный
 - б) Компрессорный
 - в) Газлифтный
 - г) С помощью штангового насоса
 5. Как называется процесс поддержания пластового давления путём закачки рабочего агента (воды, газа) через нагнетательные скважины?
 6. Перечислите не менее трёх способов эксплуатации нефтяных скважин (фонтанный, газлифтный, электроцентробежный насос (ЭЦН), штанговый насос).
 7. Какой параметр определяет отношение добытого объёма нефти к геологическим запасам (в процентах)?
 8. Установите соответствие между типом скважины и её назначением:
 - 1 – Добывающая
 - 2 – Нагнетательная
 - 3 – Наблюдательная (пьезометрическая)
 - А. Закачка воды, газа, ПАВ для поддержания давления
 - Б. Контроль за изменением пластового давления
 - В. Извлечение нефти, газа, воды на поверхность
 9. Сопоставьте метод увеличения производительности скважины с его описанием:
 - 1 – Гидроразрыв пласта (ГРП)
 - 2 – Кислотная обработка
 - 3 – Гидропескоструйная перфорация
 - А. Разрушение породы высоконапорной струёй жидкости с песком
 - Б. Создание трещин в пласте закачкой жидкости под высоким давлением
 - В. Растворение карбонатных пород в призабойной зоне
 10. Какой фонтанный арматурой оборудуется устье фонтанирующей скважины?
 - а) Задвижки, крестовины, манифольд
 - б) Кабельный ввод
 - в) Полированный шток
 - г) Редуктор

Тема 1.4. Основы сбора и подготовки скважинной продукции

1. Что такое сепарация скважинной продукции?
 - а) Очистка нефти от воды
 - б) Разделение газожидкостной смеси на газ и жидкость
 - в) Разделение нефти на фракции
 - г) Смешивание потока разных скважин
2. Какой процесс удаляет из нефти растворённую воду и соли?
 - а) Абсорбция
 - б) Обезвоживание и обессоливание
 - в) Дегазация
 - г) Стабилизация
3. Какой тип сепаратора наиболее распространён на промыслах (горизонтальный, вертикальный, наклонный)?
 - а) Горизонтальный
 - б) Вертикальный
 - в) Наклонный
 - г) Цилиндрический
4. Какая установка предназначена для отделения механических примесей от нефти?
 - а) Песколовка

- б) Улавливатель (грязевик)
 - в) Фильтр
 - г) Центрифуга
5. Как называется процесс удаления лёгких углеводородов из нефти для снижения потерь при транспорте (создание товарной нефти)?
 6. Перечислите не менее трёх технологических процессов подготовки газа (осушка, очистка от сероводорода, сепарация от конденсата).
 7. Какое устройство служит для сбора и отстоя воды из нефти (резервуар с отстойной зоной)?
 8. Установите соответствие между оборудованием подготовки нефти и его функцией:
 - 1 – Трубный печь
 - 2 – Электродегидратор
 - 3 – Сепаратор-делитель фаз
 - А. Разрушение водонефтяной эмульсии под действием электрического поля
 - Б. Нагрев нефти для снижения вязкости и улучшения разделения
 - В. Разделение газа и жидкости
 9. Сопоставьте параметр качества подготовленной нефти с его нормативным значением (по ГОСТ Р):
 - 1 – Содержание воды
 - 2 – Содержание солей (хлоридов)
 - 3 – Давление насыщенных паров
 - А. Не более 1% (для товарной)
 - Б. Не более 50–100 мг/л (зависит от марки)
 - В. Не выше определённого предела (для стабильности)
 10. Какой аппарат используется для низкотемпературной сепарации газа с получением конденсата?
 - а) Холодильник (теплообменник)
 - б) Турбодетандер
 - в) Скруббер
 - г) Абсорбер

Тема 1.5. Основы транспортирования и хранения нефти и газа

1. Какой основной вид транспорта магистральных объёмов нефти?
 - а) Железнодорожный
 - б) Автомобильный
 - в) Трубопроводный
 - г) Морской (танкерный)
2. Какое устройство создаёт давление для транспортировки нефти по трубопроводу?
 - а) Компрессорная станция
 - б) Насосная станция
 - в) Редуктор
 - г) Ресивер
3. Что такое «подземное хранилище газа» (ПХГ)?
 - а) Склад баллонов со сжатым газом
 - б) Пласт-коллектор, используемый для хранения газа (истощённое месторождение или соляная каверна)
 - в) Резервуар под землёй
 - г) Газгольдер
4. Какой тип резервуара для хранения нефти наиболее распространён?
 - а) Вертикальный стальной цилиндрический (РВС)
 - б) Горизонтальный цилиндрический
 - в) Железобетонный
 - г) Шаровой

5. Как называется комплекс сооружений для приёма, хранения и выдачи нефти, включающий резервуарный парк и насосную станцию?
6. Перечислите не менее трёх видов контроля герметичности магистральных нефтепроводов.
7. Какой параметр газа является критическим для его транспортировки по газопроводу (чтобы избежать гидратообразования)?
8. Установите соответствие между типом газопровода и его давлением:
 - 1 – Газопровод низкого давления
 - 2 – Газопровод среднего давления
 - 3 – Газопровод высокого давления
 А. до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²)
 Б. 0,005–0,3 МПа
 В. выше 0,3 МПа
9. Сопоставьте объект транспорта с типом используемого резервуара (хранилища):
 - 1 – Сжиженный природный газ (СПГ)
 - 2 – Нефть
 - 3 – Природный газ (в газообразном состоянии)
 А. Криогенные резервуары (изотермические)
 Б. Резервуары РВС, РГС
 В. Подземные хранилища (ПХГ)
10. Что такое «реверс» в магистральном газопроводе?
 - а) Изменение направления потока газа
 - б) Остановка газопровода
 - в) Повышение давления
 - г) Очистка газопровода

Сводная таблица ответов (ключи)

№	Тема 1.1	Тема 1.2	Тема 1.3	Тема 1.4	Тема 1.5
1	б	а	б	б	в
2	в	б	б	б	б
3	в (эффективная пористость)	а	б	а	б
4	б	а	а	б (грязевик или песколовка – чаще грязевик)	а
5	Геологическая модель	Крепление скважины (тампонирование, цементирование)	Поддержание пластового давления (ППД)	Стабилизация нефти (или дегазация)	Нефтебаза (или товарно-сырьевая база)
6	Структурные, литологические, стратиграфические, рифогенные, тектонически экранированные	Лопастное, шарошечное, РДС (алмазное)	Фонтанный, газлифтный, ЭЦН, ШСНУ, винтовой насос	Осушка (абсорбция/адсорбция), очистка от сероводорода (аминовая), сепарация	Визуальный осмотр, испытание давлением, внутритрубная диагностика (ВТД), акустический метод
7	Порометр (ртутный порометр или	Дифференциальный прихват	Коэффициент нефтеотдач	Отстойник (резервуар-отстойник)	Точка росы (влажность) и температура –

	газовый объемомер)		и (КИН)		предотвращение гидратообразован ия
8	1–В, 2–Б, 3–А	1–Б, 2–В, 3–А	1–В, 2–А, 3–Б	1–Б, 2–А, 3–В	1–А, 2–Б, 3–В
9	1–Б, 2–А, 3–В	1–В, 2–А, 3–Б	1–Б, 2–В, 3– А	1–А, 2–Б 3–В	1–А, 2–Б, 3–В
1 0	в	в	а	б	а

3. Оценочные средства для промежуточной аттестации и критерии оценки Оценочные средства для проверки уровня сформированности компетенций

Номер задания	Содержание вопроса	Правильный ответ	Компетенция
1.	Временем рождения отечественной нефтяной промышленности принято считать а) 1864 б) 1894 в) 1901 г) 1854	а	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
2.	Нижняя часть скважины называется _____	забоям	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
3.	Что из перечисленного не относится к элементам скважины а) устье б) забой в) стенка г) ствол д) буровая колонна	е	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
4.	Что из перечисленного не относится к классам горных пород по твердости а) очень мягкие б) мягкие в) твердые г) крепкие д) очень крепкие	а	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
5.	Какие скважины используют при воздействии на эксплуатируемый пласт различных агентов а) наблюдательные б) поисковые в) параметрические г) нагнетательные	д	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
6.	Какие скважины служат для получения нефти и газа из земных недр а) наблюдательные б) структурные	с	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3

	<p>с) эксплуатационные d) нагнетательные</p>		
7.	<p>Что из нижеперечисленного не относится к породоразрушающему инструменту a) долото b) бурильная головка c) инструмент специального назначения d) забойный двигатель</p>	d	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
8.	<p>Что из нижеперечисленного не относится к забойным двигателям a) турбобур b) винтовой забойный двигатель c) ротор d) электробур</p>	c	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
9.	<p>Кронблок входит в состав a) буровой лебедки b) талевого системы c) циркуляционной системы d) силового привода</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
10.	<p>Служит для предотвращения начавшегося выброса a) силовой привод b) превентор c) талевый блок d) элеватор</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
11.	<p>К какому классу относятся шарошечные долота по принципу разрушения породы a) дробяще-скалывающего действия b) режуще-скалывающего действия c) истирающе-режущего действия d) истирающего действия</p>	a	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
12.	<p>Что из нижеперечисленного не относится к опорно-центрирующему инструменту a) калибраторы b) центраторы c) стабилизаторы d) расширители</p>	d	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
13.	<p>Какие трубы устанавливают непосредственно над долотом a) ведущие b) утяжеленные c) бурильные d) обсадные</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
14.	<p>Промежуточная колонна, не имеющая связи с предыдущей колонной называется _____</p>	летучка	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
15.	<p>Чем достигается герметичность в трубах типа ОТТГ a) трапецеидальной резьбой b) специальными коническими уплотнительными поверхностями</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>

	<p>с) муфтами d) предохранительным кольцом</p>		
16.	<p>Упорное кольцо предназначено для a) циркуляции жидкости в направлении сверху вниз b) направления обсадной колонны при спуске ее в скважину c) задержания цементировочных пробок d) соединения с направляющей пробкой</p>	c	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
17.	<p>Аэрированные жидкости содержат a) до 15 % воздуха b) до 60 % воздуха c) до 20 % воздуха d) до 50 % воздуха</p>	a	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
18.	<p>При каких условиях может быть применена вода в качестве промывочной жидкости a) если геологический разрез сложен неустойчивыми породами b) если геологический разрез сложен твердыми породами c) при любых d) если необходимо пробурить небольшой интервал</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
19.	<p>Какой параметр не относится к промывочным жидкостям a) водоотдача b) статическое напряжение сдвига c) проницаемость d) структурная вязкость</p>	c	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
20.	<p>Что является первой ступенью очистки бурового раствора a) желобная система b) вибрационное сито c) гидроциклон d) дегазатор</p>	a	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
21.	<p>Какой этап цементирования является заключительным a) ожидание затвердения закачанного материала b) проверка качества цементировочных работ c) подача тампонажного раствора в затрубное пространство d) закачку тампонажного раствора в скважину</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
22.	<p>Оборудование для закачивания и продавливания цементного раствора в скважину a) цементно-смесительная машина b) цементировочная головка c) заливочная пробка d) цементировочный агрегат</p>	d	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>
23.	<p>Вызов притока нефти или газа в скважину возможен при условии a) $P_{пл} < P_{забойное} + P_{доп\ сопро\ твления}$ b) $P_{пл} > P_{забойное} + P_{доп\ сопро\ твления}$ c) $P_{пл} > P_{нагнетания} + P_{доп\ сопр}$</p>	b	<p>ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3</p>

24.	<p>Какое мероприятие не относится к разработке нефтяных и газовых месторождений</p> <p>a) установление и поддержание режима работы скважины</p> <p>b) цементирование скважины</p> <p>c) регулирование баланса пластовой энергии</p> <p>d) определение порядка размещения скважин на площади</p>	b	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>
25.	<p>Гидравлическое сопротивление движению жидкости и газа по пласту зависит от</p> <p>a) размеров пор в породе</p> <p>b) степени однородности сечения и шероховатости стенок пор</p> <p>c) вязкости движущихся жидкостей и скорости потока</p> <p>d) смачивания стенок поровых каналов</p>	c	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>
26.	<p>Коэффициент нефтеотдачи при режиме растворенного газа составляет ...</p> <p>a) 0,15 – 0,3</p> <p>b) 0,1 – 0,2</p> <p>c) 0,5</p> <p>d) 0,2 – 0,5</p>	a	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>
27.	<p>Чем характеризуется первая стадия разработки</p> <p>a) ростом числа скважин, как правило, до максимума за счет резервного фонда</p> <p>b) отключением небольшой части скважин из-за обводнения и переводом многих на механизированный способ добычи нефти</p> <p>c) снижением добычи нефти</p> <p>d) резким снижением пластового давления</p>	d	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>
28.	<p>При какой обводненности продукции наступает предел рентабельности</p> <p>a) 98 %</p> <p>b) 85 %</p> <p>c) 90 %</p> <p>d) 80 %</p>	a	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>
29.	<p>Чем характеризуется четвертая стадия разработки</p> <p>a) темпом отбора нефти на конец стадии 1 – 2,5 %</p> <p>b) большими темпами отбора жидкости</p> <p>c) переводом практически всего фонда скважин на механизированный способ добычи</p> <p>d) более или менее стабильным высоким уровнем добычи нефти</p>	b	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>
30.	<p>Что из нижеперечисленного не относится к функциям фонтанной елки</p> <p>a) направление потока продукции скважины в систему сбора и подготовки нефти и газа</p> <p>b) регулирование технологического режима эксплуатации скважины</p> <p>c) обеспечение спуска в скважину приборов</p> <p>d) контроль спуска обсадной колонны</p> <p>e) полное закрытие или глушение скважины</p>	d	<p>ОК 01</p> <p>ПК 1.1</p> <p>ПК 1.2</p> <p>ПК 1.3</p>

	f) обеспечение закачки в скважину рабочих агентов для воздействия на пласт		
31.	Назначение трубной головки а) соединяет между собой обсадные колонны и герметизирует пространство между ними б) для направления потока продукции через манифольд и выкидную линию на замерную установку в) для подвески подъемных труб и их герметизации г) для проведения процесса цементирования	с	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
32.	Назовите диаметры насосных штанг а) 16, 19, 22 мм б) 15, 18, 21 мм в) 20, 24, 30 мм г) 35, 45, 55 мм	а	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
33.	Что означает цифра 8 в шифре СКД8–30–4000 а) длина, м б) нагрузка, т в) число ходов в минуту г) условный диаметр, мм	б	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
34.	Что означает цифра 44 в шифре НН2Б-44-30-12-1 а) длина, м б) максимальный ход, мм в) условный диаметр, мм г) напор, м	с	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
35.	Что означает цифра 125 в шифре УЭЦНМК5-125-1300 а) группа насоса б) развиваемый напор, м вод. ст. в) условный диаметр, мм г) подача, м ³ /сут	д	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
36.	Сопоставьте объект транспорта с типом используемого резервуара (хранилища): 1 – Сжиженный природный газ (СПГ) 2 – Нефть 3 – Природный газ (в газообразном состоянии) А. Криогенные резервуары (изотермические) Б. Резервуары РВС, РГС В. Подземные хранилища (ПХГ)	1–А, 2–Б, 3–В	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
37.	Что относится из следующих видов работ к капитальному ремонту скважин а) смена НКТ б) изоляционные работы в) смена насоса г) ремонт устьевого оборудования	б	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
38.	Какая операция относится к механическим методам воздействия на пласт а) гидropескоструйная перфорация б) обработка пристволенной зоны кислотами в) вибрационное воздействие г) воздействие на пласт паром	а	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3

39.	Какой метод не относится к увеличению производительности скважины а) химический б) ударный в) механический г) физический	b	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
40.	В каких породах проводится соляно-кислотная обработка а) терригенные б) песчаные в) карбонатные г) солевые	c	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
41.	Какая операция относится к физическим методам воздействия на пласт а) гидравлический разрыв пласта б) гидроджетная перфорация в) воздействие на пласт электронагревателями г) вибрационное воздействие	d	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
42.	Что не входит в состав системы сбора и подготовки скважинной продукции а) замерная установка б) буровая установка в) резервуарный парк г) компрессорная станция	b	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
43.	Что относится к недостатку железнодорожного транспорта а) сравнительно небольшая грузоподъемность цистерн б) зависимость от наличия и технического состояния дорог в) крупные единовременные капитальные вложения в строительство г) необходимость специальных сливно-наливных пунктов	d	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
44.	Достоинство трубопроводного транспорта а) небольшие удельные капитальные вложения на единицу транспортируемого груза б) располагают неограниченной пропускной способностью в) доставка небольших партий нефтепродуктов на различные расстояния с большой скоростью г) высокую оперативность	a	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
45.	Какое сооружение не входит в состав магистрального газопровода а) головные сооружения б) промысловый газопровод в) компрессорные станции г) газораспределительные станции	b	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3
46.	На каком расстоянии располагают промежуточные компрессорные станции а) 5-10 км б) 10-15 км	d	ОК 01 ПК 1.1 ПК 1.2 ПК 1.3

	с) 30-50 км d) 100-200 км		
--	------------------------------	--	--

Критерии оценивания:

Оценка «отлично» выставляется студенту, если он правильно ответил на 90-100% от общего числа вопросов тестовых заданий.

Оценка «хорошо» выставляется студенту, если он правильно ответил на 70-89% от общего числа вопросов тестовых заданий.

Оценка «удовлетворительно» выставляется студенту, если он правильно ответил на 50-69% от общего числа вопросов тестовых заданий.

Оценка «неудовлетворительно» выставляется студенту, если он правильно ответил менее чем на 50% от общего числа вопросов тестовых заданий.