

ЭКЗАМЕНАЦИОННЫЙ БИЛЕТ
(компьютерное тестирование по направлению: 21.03.01)

Абитуриент: тест тест тест

A1. Какому режиму разработки соответствует такой вид пластовой энергии, как: упругая энергия выделившегося из нефти газа

- 1) гравитационный;
- 2) упруго -водонапорный;
- 3) газонапорный;
- 4) замкнуто-упругий;
- 5) режим растворенного газа;

A2. Классификация фонтанной арматуры по величине давления?

- 1) 7, 14,21, 35,45,70 и 105;
- 2) 7,14,21,30,35,70 и 105;
- 3) 7,14,21,28,35,70 и 105;
- 4) 7,21,30,70 и 105;
- 5) 7,14,21,35,70 и 105;

A3. На каких глубинах эффективна закачка теплоносителей?

- 1) От 500 до 1500 м.;
- 2) До 1000 м.;
- 3) Менее 50 м.;
- 4) Свыше 1000 м.;
- 5) От 300 до 800 м.;

A4. В призабойной зоне скважины максимальны:

- 1) скорости движения жидкости, градиенты давления, потери энергии, фильтрационные сопротивления;
- 2) давление насыщения;
- 3) Все вышеперечисленные параметры;
- 4) проницаемость пласта, плотность нефти, вязкость нефти;
- 5) газовый фактор, проницаемость пласта;

A5. Год добычи первого миллиарда тонн нефти в Татарстане

- 1) 1982;
- 2) 1971;
- 3) 1979;
- 4) 1962;
- 5) 2000;

A6. На каких участках ствола скважины происходит большинство обрывов насосных штанг

- 1) на глубине 1200 м;
- 2) на участках пространственного искривления профиля скважины;
- 3) на устье скважины;
- 4) в интервалах поступления в скважину минерализованной воды;
- 5) на участках установки приспособлений для очистки труб от парафина;

A7. Как называют давление жидкости в проницаемой горной породе

- 1) забойное давление;
- 2) пластовое давление;
- 3) поровое давление;
- 4) давление насыщения;
- 5) приведенное давление;

A8. Влияние растворенного в нефти газа на ее свойства

- 1) увеличивает вязкость нефти;
- 2) увеличивает растворимость нефти в воде;
- 3) увеличивает температуру замерзания нефти;
- 4) снижает объем нефти и увеличивает ее плотность;
- 5) снижает плотность и вязкость нефти и увеличивает ее объем;

A9. Какие жидкости используют для глушения скважин

- 1) жидкости высокой плотности;
- 2) тампонирующие смеси;
- 3) маловязкие жидкости;
- 4) жидкости без содержания твердых взвешенных частиц;
- 5) на водной и углеводородной основе;

A10. Какой объект предназначен для приёма нефти с промыслов, учёта нефти и её закачки из резервуара в трубопровод

- 1) основная НПС;
- 2) нефтебаза;
- 3) головная насосно-перекачивающая станция (НПС);
- 4) товарный парк;
- 5) местная НПС;

B1. Теоретическое решение неустановившегося течения при исследовании скважин определяется зависимостью изменения давления от

- 1) дебита;
- 2) времени;
- 3) логарифма времени;
- 4) коэффициента продуктивности;
- 5) репрессии;

В2. Назначение ротора

- 1) очистка бурового раствора;
- 2) вращение колонны;
- 3) спуск колонны бурильных труб;
- 4) подача бурового раствора;
- 5) остановка барабана лебедки;

В3. Единый свод нормативных документов устанавливающий требования обязательные для исполнения при проектировании организации производственных процессов, эксплуатации оборудования, хранения, применения исходных материалов, готовой продукции и отходов это

- 1) коллективный договор;
- 2) федеральный закон «Об основах охраны труда в Российской Федерации»;
- 3) система стандартов безопасности труда;
- 4) правила по охране труда;
- 5) инструкции по охране труда;

В4. Методы измерения параметров промывочных жидкостей должны быть:

- 1) Применяемые методы должны быть оперативными;
- 2) Измеряемые параметры должны быть общепринятыми, обязательно для всех организаций и предприятий бурения, иначе невозможно создать рекомендации по регулированию параметров;
- 3) Методы должны быть доступными для применения непосредственно у бурящихся скважин, т.к. может быть нарушена оперативность их регулирования;
- 4) В принятых методах необходимо предусматривать такие способы отбора проб промывочной жидкости и так же способы измерения, которые обеспечат получение характеристик соответствующих характеристикам промывочной жидкости в скважине;
- 5) Применяемые методы должны быть едиными для всех районов бурения, т.к приходится сравнивать технологию бурению;

В5. Основные части снаряда для колонкового бурения

- 1) Турбодолото Кернорватель;
- 2) Бурильная головка Внешний корпус Внутренняя колонковая труба Кернодержатель;
- 3) Корпус внешний, Колонковое долото Внутренняя колонковая труба Кернодержатель Кернорватель;
- 4) Бурильная головка Кернодержатель Долото Турбобур;
- 5) Долото Кернорватель Турбобур;

В6. Что необходимо знать при расчёте расхода бурового раствора?

- 1) Наружный диаметр бурильных труб, скорость проскальзывания шлама относительно жидкости, объём концентраций шлама в затрубном пространстве, плотность бурового раствора, плотность горной породы, допустимая концентрация шлама в буровом растворе.;
- 2) Диаметр необсаженной части ствола скважины.;
- 3) Диаметр скважины, плотность бурового раствора, подача буровых насосов.;

4) диаметр долота, диаметр бурильных труб, скорость восходящего потока, глубину скважины;

5) Диаметр обсадных труб, диаметр долота, скорость восходящего потока.;

В7. Какие типы вышек существуют

- 1) Безопорные Растяжные;
- 2) Мачовые А – образные;
- 3) Башенные Трёхопорные;
- 4) Башенные П- образные;
- 5) Мачтовые Башенные;

В8. По конструкции промывочных устройств и способу использования, долота делятся

- 1) С центральной промывкой и гидромониторной;
- 2) Струйные и проточные;
- 3) Гидромониторные и обычные;
- 4) Продувочные, проточные;
- 5) С насадками и боковыми отверстиями.;

В9. Активные минеральные добавки.

- 1) Пемзы, Трассы, Кремнеземистые отходы;
- 2) Все верно;
- 3) Глиежи, Пеплы, Туфы;
- 4) Диамониты, Трепелы, Опоки;
- 5) Обожженные отходы, Топливные золы и шлаки, Доменные гранулированные шлаки.;

В10. В какой части бурильной колонны находится турбобур

- 1) В средней;
- 2) В верхней;
- 3) Где необходимо;
- 4) После ротора;
- 5) В нижней;

С1. Как осуществляется контроль качества ремонтных работ резервуаров

- 1) Окончательным испытанием резервуара на прочность, устойчивость и герметичность ;
- 2) Испытанием швов на герметичность;
- 3) Внешним осмотром мест и элементов исправления в процессе сборки, сварки с измерением сварных швов;
- 4) Нет верного ответа;
- 5) Проверкой сварных соединений рентгено- и гамма просвечиванием;

С2. Каким образом определяется метод ремонта дефектного участка

- 1) По результатам расчета на прочность, проведенного диагностическим центром;
- 2) Нет верного ответа;
- 3) По решению гл.инженера предприятия;
- 4) По заключению инженера-дефектоскописта;
- 5) Исходя из опыта эксплуатации трубопровода;

С3. Почему частота вращения подпорного насоса всегда меньше чем у основного

- 1) Для обеспечения хорошей всасывающей способности;
- 2) Нет верного ответа;
- 3) Для снижения потребляемой мощности электродвигателя;
- 4) Для увеличения подачи;
- 5) Для недопущения кавитации;

С4. Что называется ремонтным циклом

- 1) Время работы оборудования до истечения срока амортизации;
- 2) Время работы оборудования между средним и капитальным ремонтами;
- 3) Время работы оборудования между двумя плановыми капитальными ремонтами;
- 4) Время работы оборудования между текущим и средним ремонтами;
- 5) Нет верного ответа;

С5. На какие виды подразделяется капитальный ремонт нефтепроводов

- 1) С заменой трубы;
- 2) С заменой линейных задвижек;
- 3) Нет верного ответа;
- 4) выборочный;
- 5) С заменой изоляции;

С6. Что может стать причиной выхода из строя подшипника нагнетателя

- 1) Износ зубчатой муфты;
- 2) Нет верного ответа;
- 3) Помпаж и вызванная им вибрация;
- 4) Вибрация связанная с разбалансировкой ротора;
- 5) Недостаточная очистка газа мехпримесей;

С7. При каком давлении в газопроводе разрешается проводить вырезку технологических колец с использованием газорезок

- 1) При давлении не более 1000 Па;
- 2) При давлении от 100 до 500 Па;
- 3) Нет верного ответа;
- 4) При давлении не менее 1000 Па;
- 5) При полном отсутствии избыточного давления;

С8. Какие виды работ входят в состав технического обслуживания береговой запорной арматуры

- 1) Подтягивание при необходимости сальников;
- 2) Обкашивание травы вокруг и в ограждаемо задвижки;
- 3) Проверка на герметичность;
- 4) Нет верного ответа;
- 5) Проверка на полное открытие – закрытие с регулировкой концевых выключателей;

С9. Каким образом производится настройка давления срабатывания предохранительных клапанов

- 1) Нет верного ответа;
- 2) Клапаны настраиваются в заводских условиях и больше их параметры не меняются ;
- 3) По истечению срока годности клапаны заменяют на новые;
- 4) Клапаны демонтируют и проверяют на специальных стендах;
- 5) По месту, путем изменения давления в трубопроводе;

С10. В каких местах на трассе газопровода устанавливаются конденсатосборники

- 1) На перевальных точках трассы;
- 2) В наиболее низких местах трассы;
- 3) В местах поворота трассы;
- 4) Через каждые 10 км трассы;
- 5) Нет верного ответа;

18.02.2015 13:56:06