

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Верисокин Александр Евгеньевич
Должность: Декан факультета нефтегазовой инженерии
Дата подписания: 19.06.2026 17:44:32
Уникальный программный ключ:
22b550c16d09822b0cd0381bd91d3f1b6be04b62d

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования

«СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

УТВЕРЖДАЮ

Декан факультета
нефтегазовой инженерии, канд. техн. наук
Верисокин А.Е.

ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ

Сооружение и ремонт сетей газоснабжения и нефтепродуктообеспечения

Направление подготовки
Направленность (профиль)

21.03.01 Нефтегазовое дело
«Сооружение и ремонт объектов систем
трубопроводного транспорта»
2026

Год начала обучения
Форма обучения
Реализуется в семестре

очная	очно-заочная
<u>7</u>	<u>7</u>

Введение

1. Назначение данный ФОС предназначен для объективной оценки уровня сформированности компетенций в ходе текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации у будущих бакалавров по дисциплине.

2. ФОС является приложением к программе дисциплины (модуля) «Сооружение и ремонт сетей газоснабжения и нефтепродуктообеспечения» в соответствии с образовательной программой по направлению подготовки 21.03.01 «Нефтегазовое дело».

3. Разработчик (и) Прачев Юрий Николаевич, ст. преподаватель кафедры РЭНГМ
(Ф.И.О., должность)

4. Проведена экспертиза ФОС.

Члены экспертной группы:

Члены экспертной группы:

Председатель Гунькина Т.А., зав. кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, кандидат технических наук, доцент

Члены комиссии:

доцент кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений кандидат технических наук Щёкин А.И.

доцент кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений кандидат технических наук Кутовой А.С.

Представитель организации-работодателя: Павлов С.В., Руководитель обособленного подразделения г. Ставрополь ООО «ОилГазПроект»

Экспертное заключение: ФОС по дисциплине позволяет оценить уровень сформированности компетенций. Приступить к апробации.

5. Срок действия ФОС определяется сроком реализации образовательной программы.

1. Описание показателей и критериев оценивания на различных этапах их формирования, описание шкал оценивания

Уровни сформированности и компетенции(ий), индикатора (ов)	Дескрипторы			
	Минимальный уровень не достигнут (Неудовлетворительно) 2 балла	Минимальный уровень (удовлетворительно) 3 балла	Средний уровень (хорошо) 4 балла	Высокий уровень (отлично) 5 баллов
Компетенция: ПК-1 Способность осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности.				
ИД-3 ПК-1 демонстрирует навыки руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов.	Не владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	с трудом владеет навыками руководства производственным и процессами с применением современного оборудования и материалов	не в полной мере владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов	в полной мере владеет навыками руководства производственными процессами с применением современного оборудования и материалов

ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ДЛЯ ПРОВЕРКИ УРОВНЯ СФОРМИРОВАННОСТИ КОМПЕТЕНЦИЙ

Номер задания	Правильный ответ	Содержание вопроса	Компетенция
1.		К какой категории относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
2.		К каким категориям не относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
3.		К какой категории относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
4.		К каким категориям не относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
5.		К трубопроводам, проложенным от магистральных трубопроводов к местам непосредственного потребления газа или нефтепродуктов относятся: 1) промысловые трубопроводы, 2) технологические трубопроводы, 3) магистральные трубопроводы,	ПК-1

		4) распределительные трубопроводы.	
6.		К какой категории относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления..	ПК-1
7.		К каким категориям не относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
8.		К какой категории относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа до 0,005 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
9.		К каким категориям не относятся газопроводы и сооружения на них с давлением газа до 0,005 МПа включительно? 1) Высокого давления I категории. 2) Высокого давления II категории. 3) Среднего давления. 4) Низкого давления.	ПК-1
10.		В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газораспределения?	ПК-1

11.		В каком из приведенных случаев объект технического регулирования не может быть идентифицирован в качестве сети газопотребления? 1) Если объект транспортирует природный газ между населенными пунктами с давлением, превышающим 0,005 МПа. 2) Если объект транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные и парогазовые установки с давлением, превышающим 1,2 МПа. 3) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию, размещенному вне зданий, с давлением, не превышающим 1,2 МПа.	ПК-1
12.		Какими нормативно-техническими документами следует руководствоваться при выборе стальных труб для строительства газопроводов? 1) Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления. 2) Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве. 3) СП 62.13330.2011. Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-:01-:2002. 4) Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-:529-03) и СП 62.13330.2011. Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-:01-:2002.	ПК-1
13.		Какими нормативно-техническими документами необходимо руководствоваться при выборе труб и соединительных деталей из полиэтилена? 1) Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления. 2) Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве. 3) СП 62.13330.2011. Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-:01-:2002. 4) Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-:529-03) и СП 62.13330.2011. Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-:01-:2002.	ПК-1
14.		На какую величину внутренний диаметр футляра должен превышать диаметр	ПК-1

		газопровода при прокладке через стены зданий? 1) Не менее чем на 20 мм. 2) Не менее чем на 10 мм. 3) Не менее чем на 15 мм. 4) Не менее чем на 25 мм.	
15.		Каким должно быть расстояние между газопроводом, проложенным по стенам зданий и сооружений, до ограждающих конструкций? 1) Не менее диаметра газопровода. 2) Не менее половины диаметра газопровода. 3) Таким, чтобы обеспечивать возможность осмотра и ремонта газопровода.	ПК-1
16.		Какой должна быть максимальная величина электрического сопротивления заземления газопровода и его защитного устройства? 1) 10 Ом. 2) 5 Ом. 3) 1 кОм. 4) 15 Ом.	ПК-1
17.		В какой цвет должны быть окрашены надземные газопроводы? 1) Красный. 2) Желтый. 3) Защитного цвета. 4) Не окрашиваются. 5) Цвет окраски выбирается при разработке проектной документации.	ПК-1
18.		В какой цвет должны быть окрашены подземные газопроводы? 1) Красный. 2) Желтый. 3) Не окрашиваются. 4) Защитного цвета. 5) Цвет окраски выбирается при разработке проектной документации.	ПК-1
19.		Укажите какие из приведённых ниже цветов не применяют при окраске надземные газопроводов? 1) Красный. 2) Желтый.	ПК-1

		3) Защитного цвета. 4) Не окрашиваются. 5) Цвет окраски выбирается при разработке проектной документации.	
20.		Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий? 1) 2,5 МПа. 2) 1,2 МПа. 3) 0,6 МПа. 4) 0,005 МПа.	ПК-1
21.		Какие из приведённых ниже значений не соответствуют максимальному давлению природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий? 1) 2,5 МПа. 2) 1,2 МПа. 3) 0,6 МПа. 4) 0,005 МПа.	ПК-1
22.		Каково максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газотурбинных и парогазовых установок? 1) 2,5 МПа. 2) 1,2 МПа. 3) 0,6 МПа. 4) 0,005 МПа.	ПК-1
23.		Какие из приведённых ниже значений не соответствуют максимальному значению величины давления природного газа в сетях газопотребления газотурбинных и парогазовых установок? 1) 2,5 МПа. 2) 1,2 МПа. 3) 0,6 МПа. 4) 0,005 МПа.	ПК-1
24.		Под сооружениями в виде линейных выемок, устраиваемые обычно для осушения В каких местах необходимо предусматривать отключающие устройства на газопроводах?	ПК-1

		1) Перед наружным газоиспользующим оборудованием. 2) Только перед пунктами редуцирования газа (ПРГ), включая ПРГ предприятий, на ответвлении газопровода к которым имеется отключающее устройство на расстоянии менее 100 м от ПРГ. 3) На ответвлениях от газопроводов к поселениям, отдельным микрорайонам, кварталам, включая отдельные жилые дома с количеством проживающих более 50 человек, а также на ответвлениях к производственным потребителям и котельным. 4) Во всех перечисленных местах.	
25.		На каком расстоянии от здания на вводе газопроводов в насосно-компрессорное отделение должно быть предусмотрено отключающее устройство с электроприводом? 1) Не менее 5 и не более 30 метров. 2) Не менее 3 и не более 30 метров. 3) Не менее 5 и не более 35 метров. 4) Не менее 5 и не более 40 метров	ПК-1
26.		В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газопотребления? 1) Если объект транспортирует природный газ между населенными пунктами с давлением, превышающим 0,005 МПа. 2) Если объект транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные и парогазовые установки с давлением, превышающим 1,2 МПа. 3) Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию, размещенному вне зданий, с давлением, не превышающим 1,2 МПа.	ПК-1
27.		При производстве земляных работ под термином постель понимается:	ПК-1

28.		При производстве земляных работ под термином вскрышной слой грунта понимается:	ПК-1
29.		При производстве земляных работ под термином присыпка понимается:	ПК-1
30.		Каков порядок допуска рабочих опасных производственных объектов к работе в системах газораспределения и газопотребления?	ПК-1

		1) Допуск осуществляется после проведения целевого инструктажа. 2) Допуск осуществляется после проведения обучения и проверки знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям. 3) Допуск осуществляется после прохождения стажировки на рабочем месте и инструктажа по безопасным методам и приемам выполнения работ. 4) Порядок допуска рабочих к работе в системах газораспределения и газопотребления определяется работодателем по согласованию с территориальными органами Ростехнадзора.	
31.		При каких условиях руководители и специалисты допускаются к производству газоопасных работ? 1) Только если они обучены технологии проведения газоопасных работ. 2) Только если они обучены правилам пользования средствами индивидуальной защиты и способам оказания первой помощи. 3) Только если они прошли аттестацию в области промышленной безопасности в объеме правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. 4) Если они прошли аттестацию в области промышленной безопасности в объеме правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, обучены технологии проведения газоопасных работ, правилам пользования СИЗ и способам оказания первой помощи.	ПК-1
32.		В течение какого срока перед допуском к самостоятельному выполнению газоопасных работ после проверки знаний каждый работник должен пройти стажировку под наблюдением опытного работника? 1) В течение одного месяца. 2) В течение первых шести рабочих смен. 3) В течение первых пятнадцати рабочих смен. 4) В течение первых десяти рабочих смен.	ПК-1
33.		В какие сроки у рабочих должна проводиться периодическая проверка знаний безопасных методов труда и приемов выполнения работ? 1) 1 раз в 3 года. 2) 1 раз в 5 лет. 3) 1 раз в 12 месяцев.	ПК-1

		4) 1 раз в 6 месяцев.	
34.		В какие сроки должна проводиться периодическая аттестация руководителей и специалистов в области промышленной безопасности? 1) 1 раз в 3 года. 2) 1 раз в 5 лет. 3) 1 раз в 12 месяцев. 4) 1 раз в 6 месяцев.	
35.		В какой срок проводится повторную проверку знаний у лица не прошедшего проверку знаний? 1) Не ранее чем через две недели. 2) Не ранее чем через десять рабочих смен. 3) Не ранее чем через двенадцать рабочих смен. 4) В месячный срок.	ПК-1
36.		В каком случае работник может быть отправлен на внеочередную проверку знаний? 1) При нарушении требований промышленной безопасности, Правил ПБ 12-:529-:03 и других нормативных правовых актов и нормативно-технических документов и инструкций по безопасному ведению работ. 2) При перерыве в работе более двух недель. 3) При переводе на другую работу, не отличающуюся по условиям и характеру требований инструкций.	ПК-1
37.		Кто в организации несет ответственность за составление Планов ликвидации аварий? 1) Руководитель объекта. 2) Начальник службы производственного контроля. 3) Технический руководитель организации. 4) Начальник службы охраны труда.	ПК-1
38.		С какой периодичностью в организации должны пересматриваться и переутверждаться Планы ликвидации аварий? 1) Каждый год. 2) Не реже одного раза в два года. 3) Не реже одного раза в три года. -4) Не реже одного раза в пять лет.	ПК-1
39.		С какой периодичностью должны проводиться тренировочные занятия с оценкой	ПК-1

		действий персонала аварийной диспетчерской службы по планам взаимодействия служб различного назначения? 1) Не реже 1 раза в 3 месяца. 2) Не реже 1 раза в 6 месяцев. 3) Не реже 1 раза в 9 месяцев. 4) Не реже 1 раза в год.	
40.		Кто несет ответственность за своевременное прибытие аварийной бригады на место аварии и выполнение работ в соответствии с ПЛА? 1) Руководитель организации. 2) Руководитель аварийной бригады. 3) Руководитель АДС. 4) Технический руководитель организации.	ПК-1
41.		Представители какого федерального органа исполнительной власти входят в состав комиссии по приемке сетей газораспределения и газопотребления в эксплуатацию? 1) Ростехнадзор. 2) Росприроднадзора. 3) Минэнерго России.	ПК-1
42.		Какие из перечисленных документов входят в состав приемосдаточной документации? 1) Проектная документация (исполнительная документация); положительное заключение государственной экспертизы на проектную документацию. 2) Протоколы: проведения испытаний на герметичность сетей газораспределения и газопотребления; проверки сварных соединений и защитных покрытий. 3) Техничко-:эксплуатационная документация изготовителей технических и технологических устройств (паспорта, инструкции по эксплуатации и монтажу). 4) Акты о: разбивке и передаче трассы; приемке скрытых работ; приемке специальных работ; приемке внутренней полости газопровода. 5) Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации.	ПК-1
43.		Какие документы в соответствии с Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления должны быть разработаны для лиц, занятых эксплуатацией газового хозяйства? 1) Должностные инструкции для рабочих, определяющие их права и ответственность.	ПК-1

		2) Квалификационные характеристики работников, осуществляющих в организации эксплуатацию газового хозяйства. 3) Должностные инструкции для руководителей и специалистов и производственные инструкции. 4) Инструкции по пожарной безопасности и охране труда.	
44.		Что должна содержать производственная инструкция для лиц, занятых эксплуатацией газового хозяйства? 1) Права и ответственность руководителей и специалистов. 2) Конкретные требования к эксплуатации газового оборудования (технических устройств). 3) Технологическую последовательность выполнения работ. 4) Методы и объемы проверки качества выполняемых работ.	ПК-1
45.		Что должно прилагаться к производственным инструкциям по техническому обслуживанию и ремонту оборудования ГРП, ГРУ и котельных? 1) Нормы предельного состояния оборудования. 2) Инструкция по электробезопасности. 3) Технологические схемы газопроводов и газового оборудования.	ПК-1
46.		В какие сроки проводятся пересмотр и переутверждение технологических схем? 1) Технологические схемы пересматриваются и переутверждаются после проведения капитального ремонта на газопроводах и газовом оборудовании. 2) Технологические схемы пересматриваются и переутверждаются после реконструкции, технического перевооружения опасного производственного объекта. 3) Технологические схемы пересматриваются и переутверждаются каждые пять лет. 4) Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления пересмотр и переутверждение технологических схем не предусматриваются.	ПК-1
47.		Укажите кем утверждаются и согласовываются графики и планы технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства? 1) Графики (планы) технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства утверждаются первым руководителем организации-владельца и согласовываются с газоснабжающей организацией. 2) Графики (планы) технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства утверждаются техническим руководителем организации-владельца и согласовываются с	ПК-1

		территориальным органом Ростехнадзора. 3) Графики (планы) технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства утверждаются техническим руководителем организации-:владельца и согласовываются с организацией-исполнителем при заключении договора на обслуживание газопроводов и газового оборудования. 4) Графики (планы) технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства утверждаются техническим руководителем организации-:владельца. Согласования графиков (планов) технического обслуживания и ремонта не требуется.	
48.		В течение какого срока организация-владелец обязана хранить проектную и исполнительскую документацию? 1) В течение 40 лет. 2) В течение 50 лет. 3) В течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации). 4) В течение срока, установленного проектной организацией.	ПК-1
49.		На какие газопроводы владельцем составляется эксплуатационный паспорт? 1) Только на газопроводы категории 1а и 1. 2) На все газопроводы. 3) На каждый наружный газопровод. 4) На каждый внутренний газопровод.	
50.		Какие сведения должен содержать эксплуатационный паспорт ГРП (ГРУ)?	ПК-1

51.		В каком количестве в организации должны быть назначены лица, ответственные за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов систем газопотребления? 1) Достаточно одного ответственного в целом на организацию. 2) Должен быть ответственный в целом по организации и ответственные за каждый участок (объект) в отдельности. 3) Количество ответственных зависит от протяженности газопроводов.	ПК-1
52.		Что из перечисленного относится к обязанностям ответственного за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов газопотребления? 1) Только разработка инструкций, плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций, планов взаимодействий. 2) Только проверка соблюдения установленного Правилами порядка допуска специалистов и рабочих к самостоятельной работе. 3) Только выдача руководителям подразделений, начальнику газовой службы предписаний по устранению нарушений требований настоящих Правил и контроль за их выполнением. 4) Все перечисленное.	ПК-1
53.		Какие действия вправе осуществлять лица, ответственные за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов газопотребления? 1) Осуществлять связь с газоснабжающей организацией и организациями, выполняющими по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту. 2) Требовать отстранения от обслуживания газового оборудования и выполнения газоопасных работ лиц, не прошедших проверку знаний настоящих Правил и других нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, а также инструкций по безопасным методам и приемам выполнения работ. 3) Осуществлять технический надзор при реконструкции и техническом перевооружении опасных производственных объектов газопотребления. 4) Лица, ответственные за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов газопотребления, вправе осуществлять все перечисленное.	ПК-1
54.		Какие сведения при эксплуатации запорной арматуры и компенсаторов подлежат регистрации в паспорте газопровода?	ПК-1

		1) Сведения о капитальном ремонте или замене. 2) Сведения о техническом обслуживании. 3) Сведения о текущем ремонте. 4) Все перечисленные сведения.	
55.		К трубопроводам, проложенным от скважин к установкам подготовки газа и нефти относятся: 1) промысловые трубопроводы, 2) технологические трубопроводы, 3) магистральные трубопроводы, 4) распределительные трубопроводы.	ПК-1
56.		К трубопроводам, проложенным на территории УКПГ, УКПН, КС, ДКС, ГРС относятся: 1) промысловые трубопроводы, 2) технологические трубопроводы, 3) магистральные трубопроводы, 4) распределительные трубопроводы..	ПК-1
57.		К трубопроводам, предназначенным для дальнего транспорта нефти и газа относятся: 1) промысловые трубопроводы, 2) технологические трубопроводы, 3) магистральные трубопроводы, 4) распределительные трубопроводы..	ПК-1
58.		К трубопроводам, проложенным от магистральных трубопроводов к местам непосредственного потребления газа или нефтепродуктов относятся: 1) промысловые трубопроводы, 2) технологические трубопроводы, 3) магистральные трубопроводы, 4) распределительные трубопроводы.	ПК-1
59.		С какой периодичностью должен производиться обход надземных наружных газопроводов? 1) Согласно графика осмотров разработанного и утверждённого эксплуатирующим предприятием но, не реже одного раза в 3 месяца. 2) Ежегодно.	ПК-1

		3) Не реже одного раза в 6 месяцев. 4) Периодичность обхода трасс надземных газопроводов должна устанавливаться в зависимости от их технического состояния.	
60.		: Какие из перечисленных требований в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления должна обеспечить эксплуатирующая организация при эксплуатации надземных газопроводов? 1) Мониторинг и устранение перемещения газопроводов за пределы опор. 2) Мониторинг и устранение вибрации, сплющивания и прогиба газопроводов. 3) Мониторинг и устранение повреждений электроизолирующих фланцевых соединений, средств защиты от падения электропроводов, креплений газопроводов и габаритных знаков в местах проезда автотранспорта. 4) Мониторинг и устранение повреждений изоляции труб газопроводов. 5) Мониторинг и устранение неисправностей в работе средств электрохимической защиты.	ПК-1
61.		В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к утечкам газа? 1) В течение одного часа после выявления неисправностей. 2) Незамедлительно. 3) В течение времени, при котором концентрация газа в помещении не превысит предельно допустимых значений. 4) В течение рабочей смены, при условии применения работниками средств индивидуальной защиты.	ПК-1
62.		Когда должны включаться в работу регуляторы давления при прекращении подачи природного газа? 1) После замены предохранительного сбросного клапана. 2) Немедленно. 3) После выявления причины срабатывания предохранительного запорного клапана и принятия мер по устранению неисправности.	ПК-1
63.		Допускается ли эксплуатация газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по истечении срока, указанного в проектной документации? 1) После истечения сроков безопасной эксплуатации, указанных в проектной	ПК-1

		документации, эксплуатация не допускается. 2) После истечения сроков, указанных в проектной документации, эксплуатация может быть продлена после получения положительных результатов экспертизы промышленной безопасности газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств на срок установленный экспертной организацией. 3) После истечения, срока безопасной эксплуатации установленного экспертной организацией. 4) После истечения сроков эксплуатации, указанных в паспортах технических устройств и оборудования заводом изготовителем.	
64.		В общем случае строительно-монтажные работы разделяются на: 1) подготовительные работы; 2) земляные работы; 3) основные работы; 4) сварочно монтажные работы; 5) изоляционно-укладочные работы; 6) завершающие работы.	ПК-1
65.		При производстве земляных работ под термином постель понимается:	ПК-1
66.		Укажите к какому виду трубопроводной арматуры относятся регуляторы давления и клапан регулирующие устройства: 1) регулирующая,	ПК-1

		2) запорная, 3) предохранительная, 4) смесительная, 5) обратная.	
67.		Как называются запорные устройства, в которых перекрытие потока транспортируемой среды осуществляется за счет поступательного перемещения затвора в направлении, перпендикулярном движению потока:	ПК-1
68.		Как называются запорные устройства, в которых перекрытие потока транспортируемой среды осуществляется за счет поворота запорного органа вокруг своей оси:	ПК-1
69.		Укажите существующие виды плановых работы системы планово-предупредительного ремонта: 1) текущий, 2) местный, 3) средний, 4) аварийный, 5) капитальный ремонт	ПК-1
70.		Как называются запорные устройства, в которых перекрытие потока транспортируемой среды осуществляется поступательным перемещением затвора, параллельно потоку транспортируемого газа:	ПК-1
71.		Трубопроводная арматура, предназначенная для перекрытия потока транспортируемой среды называется:	ПК-1
72.		Трубопроводная арматура, которая используется во всех позициях от полностью открыта до полностью закрыта называется:	ПК-1
73.		Временное герметизирующее устройство устанавливается: 1) на наружную поверхность наземных и подземных трубопроводов, 2) во внутреннюю полость трубопроводов через технологические отверстия, или открытую полость трубопровода,	ПК-1

		3) может устанавливаться во внутренней полости трубопроводов, без их разгерметизации.	
74.		Временное герметизирующее устройство обеспечивает герметичность внутренней полости за счёт: 1) нагнетания в его внутреннюю полость инертного газа, 2) нагнетания в его внутреннюю полость воды, 3) нагнетания в его внутреннюю полость атмосферного воздуха в смеси с природным газом или кислородом.	ПК-1
75.		Основную роль в защите трубопроводов от коррозии играют: 1) электрохимическая защита, 2) битумная изоляция с различными наполнителями, 3) протекторная защита, 4) защита полимерными покрытиями, 5) электродренаж, 6) защита различными смолами.	ПК-1
76.		Что относится к способам защиты трубопроводов от внешней коррозии: 1) изоляция наружной поверхности трубы, 2) применение ингибиторов коррозии, 3) протекторная защита, 4) катодная защита.	ПК-1
77.		Укажите существующие виды плановых работ системы планово-предупредительного ремонта: 1) текущий, 2) местный, 3) средний, 4) аварийный, 5) капитальный ремонт.	ПК-1
78.		Основными свойствами газов, влияющими на технологию их транспорта по трубопроводам, являются: 1) взрываемость газа, 2) вязкость газа, 3) плотность газа, 4) удушающие действие на организм человека,	ПК-1

		5) сжимаемость.	
79.		Трубопроводная арматура, предназначенная для перекрытия потока транспортируемой среды называется: 1) предохранительной, 2) запорной, 3) регулирующей, 4) распределительной и смесительной, 5) обратной, 6) многофункциональной.	ПК-1
80.		Трубопроводная арматура, которая используется во всех позициях от полностью открыта до полностью закрыта называется: 1) предохранительной, 2) запорной, 3) регулирующей, 4) распределительной и смесительной, 5) обратной, 6) многофункциональной.	ПК-1
81.		Трубопроводная арматура, которая служит для защиты технологического оборудования от разрушения при повышении давления называется: 1) предохранительной, 2) запорной, 3) регулирующей, 4) распределительной и смесительной, 5) обратной, 6) многофункциональной.	ПК-1
82.		Трубопроводная арматура, предназначенная для распределения потока по определённым направлениям, или для смешивания потоков называется: 1) предохранительной, 2) запорной, 3) регулирующей, 4) распределительной и смесительной, 5) обратной,	ПК-1

		6) многофункциональной.	
83.		Трубопроводная арматура, которая предназначена для выполнения нескольких функций называется: 1) предохранительной, 2) запорной, 3) регулирующей, 4) распределительной и смесительной, 5) обратной, 6) многофункциональной.	ПК-1
84.		Укажите типы неразъёмных соединений трубопроводной арматуры к трубопроводу: 1) сварным соединением, 2) с помощью пайки, 3) фланцевым соединением, 4) клеевым соединением, 5) резьбовым соединением, 6) ершовым соединением, 7) цапковым соединением, 8) дюритным соединением, 9) обжатым соединением.	ПК-1
85.		Укажите типы разъёмных соединений трубопроводной арматуры к трубопроводу: 1) сварным соединением, 2) с помощью пайки, 3) фланцевым соединением, 4) клеевым соединением, 5) резьбовым соединением, 6) ершовым соединением, 7) цапковым соединением, 8) дюритным соединением, 9) обжатым соединением.	ПК-1
86.		Запорная арматура для опасных сред, энергетических и ответственных установок, (концевая, газы и т.д.) относится: 1) к 1 классу плотности запорной арматуры,	ПК-1

		2) ко 2 классу плотности запорной арматуры, 3) к 3 классу плотности запорной арматуры.	
87.		Запорная арматура для безопасных сред (воздух, вода) относится: 1) к 1 классу плотности запорной арматуры, 2) ко 2 классу плотности запорной арматуры, 3) к 3 классу плотности запорной арматуры	ПК-1
88.		Запорная арматура для безопасных сред (вода) под давлением менее 40 кгс/см ² относится: 1) к 1 классу плотности запорной арматуры, 2) ко 2 классу плотности запорной арматуры, 3) к 3 классу плотности запорной арматуры.	ПК-1
89.		Укажите существующие виды технического обслуживания трубопроводной арматуры: 1) ТО-1 (техническое обслуживание), 2) ТО-2 (техническое обслуживание), 3) ЧТО (частичное техническое обслуживание), 4) ПТО (полное техническое обслуживание), 5) ТД (техническое диагностирование), 6) НВО (наружный и внутренний осмотр), 7) ТР (текущий ремонт), 8) СР (средний ремонт), 9) КР (капитальный ремонт).	ПК-1
90.		Укажите существующие приводы запорной арматуры: 1) ручной, 2) механический, 3) электрический, 4) роторный, 5) пневматический, 6) гидравлический, 7) монокристаллический, 8) ударно-поворотный.	ПК-1

2. Описание шкалы оценивания

В рамках рейтинговой системы успеваемость студентов по каждой дисциплине оценивается в ходе текущего контроля и промежуточной аттестации. Рейтинговая система оценки знаний студентов основана на использовании совокупности контрольных мероприятий по проверке пройденного материала (контрольных точек), оптимально расположенных на всем временном интервале изучения дисциплины. Принципы рейтинговой системы оценки знаний студентов основываются на положениях, описанных в Положении об организации образовательного процесса на основе рейтинговой системы оценки знаний студентов в ФГАОУ ВО «СКФУ». *Рейтинговая система оценки не предусмотрено для студентов, обучающихся на образовательных программах уровня высшего образования магистратуры, для обучающихся на образовательных программах уровня высшего образования бакалавриата заочной и очно-заочной формы обучения.*

3. Критерии оценивания компетенций*

Оценка «отлично» выставляется студенту, если теоретическое содержание курса освоено полностью, без пробелов, необходимые практические компетенции сформированы, исчерпывающе, последовательно, четко и логически стройно излагает материал курса, умеет увязывать теорию с практикой, свободно справляется с задачами, вопросами и другими видами применения знаний, причем не затрудняется с ответом при видоизменении заданий, использует в ответе дополнительный материал, все предусмотренные программой обучения учебные задания выполнены, качество их выполнения оценено числом баллов, близким к максимальному.

Оценка «хорошо» выставляется студенту, если теоретическое содержание курса освоено полностью, необходимые практические компетенции в основном сформированы, все предусмотренные программой обучения учебные задания выполнены, качество их выполнения достаточно высокое. Студент твердо знает материал, грамотно и по существу излагает его, не допуская существенных неточностей в ответе на вопрос, правильно применяет теоретические положения при решении практических вопросов и задач, владеет необходимыми навыками и приемами их выполнения.

Оценка «удовлетворительно» выставляется студенту, если теоретическое содержание курса освоено частично, но пробелы не носят существенного характера, необходимые практические компетенции в основном сформированы, большинство предусмотренных программой обучения учебных задач выполнено, но в них имеются ошибки, при ответе на поставленный вопрос студент допускает неточности, недостаточно правильные формулировки, наблюдаются нарушения логической последовательности в изложении программного материала.

Оценка «неудовлетворительно» выставляется студенту, если он не знает значительной части программного материала, допускает существенные ошибки, неуверенно, с большими затруднениями выполняет практические работы, необходимые практические компетенции не сформированы, большинство предусмотренных программой обучения учебных заданий не выполнено, качество их выполнения оценено числом баллов, близким к минимальному.

Процедура зачета как отдельное контрольное мероприятие не проводится, оценивание знаний обучающегося происходит по результатам текущего контроля.

Зачет выставляется по результатам работы в семестре, предусмотренных текущим контролем успеваемости.

Процедура выставления зачета проводится на последнем практическом занятии; оценивание знаний обучающегося происходит по результатам защиты практических работ и оценки знаний студента. Перед зачетом студенту необходимо полностью выполнить практические задания, оформить лекционный материал. При наличии задолженностей по текущей аттестации по данной дисциплине студент к сдаче зачета не допускается. Текущая аттестация студентов проводится преподавателями, ведущими практические занятия по дисциплине, в следующих формах: собеседование и защита практических работ.

Оценка «зачтено» выставляется студенту, если он показал знания по теме, умеет правильно и доступно излагать материал, проявляет самостоятельность мышления, опирается на знания,

полученные на лекции и в ходе самостоятельной подготовки к занятию, использует дополнительные источники для подготовки к теме.

Оценка «не зачтено» выставляется студенту, если студент не знает основных теоретических положений по теме, не может правильно сформулировать мысль, затрудняется в ответе на поставленный вопрос, рассуждает на обыденном уровне, не знает, как использовать имеющиеся знания на практике.

** в соответствии с результатами освоения дисциплины и видами заданий*