

## Ответы на вопросы по области Б.7.1. Эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления

### 1. Кто осуществляет государственный контроль (надзор) при эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления?

- Федеральный государственный строительный надзор.
- Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.
- Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- Федеральный государственный энергетический надзор.

(пункт 2 постановления Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

### 2. В течение какого времени организация, осуществляющая деятельность по эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления, должна хранить проектную и исполнительную документацию?

- В течение 50 лет с начала эксплуатации.
- В течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации).
- В течение 75 лет с момента завершения строительства по проекту.
- Срок хранения документов зависит от класса опасности объекта.

Порядок и условия ее хранения определяются приказом руководителя эксплуатирующей организации.

(абз.4 п.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

### 3. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно?

- Высокого давления 1 категории.
- Высокого давления 1а категории.
- Высокого давления 2 категории.
- Низкого давления.

(абз.2 приложения 1 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

### 4. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно?

- Высокого давления 1 категории.
- Высокого давления 2 категории.
- Высокого давления 1а категории.
- Среднего давления.

(абз.3 приложения 1 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

### 5. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно?

- Высокого давления 1 категории.
- Высокого давления 2 категории.
- Среднего давления.

- Высокого давления 1а категории.

(абз.4 приложения 1 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

#### **6. К какой категории относятся газопроводы с давлением газа до 0,005 МПа включительно?**

- Высокого давления 1 категории.
- Высокого давления 1а категории.
- Среднего давления.
- Низкого давления.

(абз.5 приложения 1 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

#### **7. На какие сети, а также на связанные с ними процессы проектирования, строительства, реконструкции, монтажа, эксплуатации (включая техническое обслуживание, текущий ремонт), капитального ремонта, консервации и ликвидации требования Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления не распространяются?**

- На сети газораспределения и газопотребления общественных и бытовых зданий.
- На сети газораспределения жилых зданий.
- На сети газопотребления жилых зданий.
- На сети газопотребления парогазовых и газотурбинных установок давлением свыше 1,2 МПа.

(п.4 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

#### **8. Что из перечисленного не входит в состав сети газораспределения?**

- Наружные газопроводы.
- Сооружения.
- Технические и технологические устройства.
- Внутренние газопроводы.

(абз.14 п.7 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

#### **9. Продувочный газопровод - газопровод, предназначенный для:**

- Для вытеснения газа или воздуха (по условиям эксплуатации) из газопроводов и технических устройств.
- Для отвода газа или воздуха от предохранительных устройств при повышении давления в газопроводе.
- Для сброса избыточного давления газа из газопровода и технических устройств.
- Для вытеснения природного газа из газопровода и технических устройств при их отключении.

(абз.8 п.7 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

#### **10. По каким существенным признакам сети газораспределения и газопотребления идентифицируются в качестве объекта технического регулирования Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления?**

- По назначению.

- По составу объектов, входящих в сети газораспределения и газопотребления.
- По давлению газа, определенному в техническом регламенте.
- По всем указанным признакам, рассматриваемым исключительно в совокупности.

(п.9 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**11. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газораспределения?**

- Если объект транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов с давлением, не превышающим 1,2 МПа.
- Если объект транспортирует природный газ к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные установки с давлением, не превышающим 1 МПа.
- Если объект транспортирует природный газ между населенными пунктами с давлением, не превышающим 0,004 МПа.

(п.10 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**12. В каком из приведенных случаев объект технического регулирования идентифицируется в качестве сети газопотребления?**

- Если объект транспортирует природный газ между населенными пунктами с давлением, превышающим 0,01 МПа.
- Если объект транспортирует природный газ к газотурбинным установкам с давлением, не превышающим 5 МПа.
- Если объект транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию, размещенному вне зданий, с давлением, не превышающим 1,2 МПа.
- Если объект транспортирует природный газ по территории населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные установки с давлением, не превышающим 1,2 МПа.

(п.11 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**13. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории производственных предприятий?**

- 2,5 МПа.
- 1,2 МПа.
- 0,6 МПа.
- 0,005 МПа.

(приложение 2 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

**14. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, отдельно стоящих на территории поселений?**

- 2,5 МПа.

- 1,2 МПа.
- 0,6 МПа.
- 0,005 МПа.

(приложение 2 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

**15. Каким должно быть максимальное значение величины давления природного газа в сетях газопотребления газоиспользующего оборудования в котельных, пристроенных к жилым зданиям, крышным котельным жилых зданий?**

- 2,5 МПа.
- 1,2 МПа.
- 0,6 МПа.
- 0,005 МПа.

(приложение 2 к постановлению Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»)

**16. Что должны обеспечить сети газораспределения и газопотребления как объекты технического регулирования?**

- Безопасность и энергетическую эффективность транспортирования природного газа с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией и условиями эксплуатации.
- Экологическую безопасность процесса транспортирования газа с параметрами, определенными проектной документацией.
- Снабжение газоиспользующих установок природным газом с параметрами по давлению и расходу, определенными проектной документацией.

(п.14 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**17. В каком случае при пересечении надземных газопроводов высоковольтными линиями электропередачи должны быть предусмотрены защитные устройства, предотвращающие падение на газопровод электропроводов при их обрыве?**

- При напряжении ВЛ свыше 1 кВ.
- Если газопровод относится к категории высокого давления.
- При прокладке газопроводов на производственных территориях.

(подп.«е» п.26 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**18. В каком случае не предусматриваются защитные покрытия и устройства, обеспечивающие сохранность газопровода?**

- В местах входа и выхода из земли.
- В местах пересечения с подземными коммуникационными коллекторами.
- В местах прохода через строительные конструкции здания.
- В местах наличия подземных неразъемных соединений по типу "полиэтилен-сталь".
- В местах пересечения полиэтиленовых газопроводов с нефтепроводами и теплотрассами.

(п.27 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**19. Каким должно быть давление природного газа на входе в газорегуляторную установку?**

- Не должно превышать 1,2 МПа.
- Не должно превышать 0,3 МПа.
- Не должно превышать 1,0 МПа.
- Не должно превышать 0,6 МПа.

(п.42 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**20. Что должно быть установлено на продувочном газопроводе внутреннего газопровода?**

- Только отключающее устройство.
- Байпас со штуцером для отбора проб газа.
- Отключающее устройство, а после него - штуцер с краном для отбора проб газа.

(п.52 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**21. В соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления помещения зданий и сооружений, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование, должны быть оснащены системами контроля загазованности с выводом сигнала на пульт управления:**

- Только по метану.
- По метану и оксиду серы.
- По оксиду серы и двуоксиду углерода.
- По метану и оксиду углерода.

(п.53 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**22. Какие требования установлены Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления к оснащению газоходов от газоиспользующего оборудования взрывными предохранительными клапанами?**

- Должны устанавливаться на горизонтальных участках газоходов от газоиспользующей установки; площадь клапанов - не менее 0,04 м<sup>2</sup> каждый; клапаны должны располагаться на расстоянии не более 20 м друг от друга.
- Должны устанавливаться на горизонтальных участках газоходов от газоиспользующей установки; площадь клапанов - не менее 0,05 м<sup>2</sup> каждый; клапаны должны быть оборудованы защитными устройствами на случай срабатывания.
- Должны устанавливаться на вертикальных участках газоходов от газоиспользующей установки; площадь клапанов - не менее 0,05 м<sup>2</sup> каждый.

(п.54 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**23. Какой воздухообмен должна обеспечивать вентиляция для помещений котельных, в которых установлено газоиспользующее оборудование, с постоянным присутствием обслуживающего персонала?**

- Не менее трехкратного в час.
- Не менее двукратного в час.
- Не менее семикратного в час.
- Не менее шестикратного в час.

(п.55 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**24. За счет чего, в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, обеспечивается энергетическая эффективность построенных, отремонтированных, реконструированных сетей газораспределения и газопотребления?**

- За счет их герметичности (отсутствия утечек газа).
- За счет снижения сопротивления в газопроводе путем уменьшения количества его изгибов.
- За счет оснащения помещений газоанализаторами.

(п.67 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**25. Что из перечисленного должна обеспечивать эксплуатирующая организация при эксплуатации подземных газопроводов в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления?**

- Должна обеспечивать устранение повреждений сооружений, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления.
- Должна обеспечивать устранение утечек природного газа.
- Должна обеспечивать устранение повреждений изоляции труб газопроводов.
- Должна обеспечивать мониторинг и устранение всех перечисленных неисправностей.

(п.69 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**26. Какие из перечисленных требований, в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, должна обеспечить эксплуатирующая организация при эксплуатации надземных газопроводов?**

- Должна обеспечивать мониторинг и устранение неисправностей в работе трубопроводной арматуры.
- Должна обеспечивать мониторинг и устранение перемещения газопроводов за пределы опор.
- Должна обеспечивать мониторинг и устранение повреждения и изгиба опор, нарушающих безопасность газопровода.
- Должна обеспечивать мониторинг и устранение всех перечисленных неисправностей.

(п.70 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**27. В соответствии с какими документами должны проводиться проверка срабатывания предохранительных запорных и сбросных клапанов, техническое обслуживание, текущие ремонты и наладка технологических устройств?**

- В соответствии с документацией, разработанной эксплуатантом.
- В соответствии с инструкциями изготовителей.
- В соответствии с документацией, разработанной специализированной организацией, имеющей

лицензию Ростехнадзора.

(п.72 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**28. Предохранительные запорные и предохранительные сбросные клапаны должны обеспечить автоматическое и ручное прекращение подачи или сброс природного газа в атмосферу при изменении давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные:**

- В документации завода-изготовителя.
- В проектной документации.
- В исполнительной документации.

(п.73 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**29. В какие сроки должны быть устранены неисправности регуляторов давления газа, приводящие к изменению давления газа до значений, выходящих за пределы, установленные в проектной документации, а также к утечкам природного газа?**

- В течение двух часов после их выявления.
- Незамедлительно при их выявлении.
- В течение времени достижения предельной концентрации газа в помещении.
- В течение суток при обеспечении принудительной вентиляции.

(п.74 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**30. Когда должны включаться в работу регуляторы давления при прекращении подачи природного газа?**

- После отключения предохранительного клапана.
- Немедленно.
- После выявления причины срабатывания предохранительного запорного клапана и принятия мер по устранению неисправности.

(п.75 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**31. В какой документации устанавливаются сроки эксплуатации газопроводов, по истечении которых должно проводиться их техническое диагностирование?**

- В инструкции по эксплуатации, разработанной эксплуатантом газопровода.
- В декларации промышленной безопасности на газопровод.
- В проектной документации.

(абз.2 п.76 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**32. Допускается ли эксплуатация газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по истечении срока, указанного в проектной документации?**

- Эксплуатация может быть допущена после технического диагностирования газопроводов, зданий и сооружений и технологических устройств.

- Эксплуатация может быть допущена после проведения экспертизы промышленной безопасности.
- Эксплуатация может быть допущена проведения диагностирования и согласования продления срока эксплуатации Ростехнадзором.
- Эксплуатация не допускается.

(п.76 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

### **33. Каким образом устанавливаются предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов?**

- **Предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов должны устанавливаться по результатам технического диагностирования.**
- Предельные сроки дальнейшей эксплуатации не должны превышать максимальный срок эксплуатации труб, из которых изготовлен газопровод.
- Предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов устанавливаются эксплуатирующей организацией по итогу проведения неразрушающего контроля специализированной лабораторией.
- Предельные сроки дальнейшей эксплуатации газопроводов не должны превышать четверти всего срока эксплуатации.

(абз.3 п.76 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

### **34. В каком случае не допускается эксплуатация сети газопотребления?**

- Только при неисправности газоиспользующего оборудования.
- Только с отключенными технологическими защитами, блокировками, предусмотренными проектом.
- Только с отключенными сигнализацией и контрольно-измерительными приборами, предусмотренными проектом.
- **Эксплуатация не допускается в любом из перечисленных случаев.**

(п.77 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

### **35. Что должна обеспечивать автоматика безопасности при ее отключении или неисправности?**

- **Блокировку возможности подачи природного газа на газоиспользующее оборудование в ручном режиме.**
- Блокировку возможности подачи природного газа на газоиспользующее оборудование по резервным линиям в автоматическом режиме.
- Блокировку возможности подачи природного газа в автоматическом режиме при наличии автоматического газоанализатора в помещении.

(п.78 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

### **36. При вводе сети газопотребления в эксплуатацию и после выполнения ремонтных работ газопроводы, присоединенные к газоиспользующему оборудованию, должны быть продуты:**

- Оксидом углерода до вытеснения всего воздуха.
- **Природным газом до вытеснения всего воздуха.**

- Аргон до вытеснения всего природного газа.

(п.79 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**37. При каком содержании кислорода в газовой смеси розжиг горелок не допускается?**

- Более 0,3% по объему.
- Более 0,9% по объему.
- Более 1,0% по объему.

(п.79 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**38. Кто принимает решение о консервации и расконсервации сетей газораспределения и сетей газопотребления?**

- Территориальный орган Ростехнадзора.
- Эксплуатант совместно со специализированной организацией.
- Организация-собственник с уведомлением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности.

(п.81 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**39. Какие мероприятия должны быть предусмотрены при консервации сетей газораспределения и сетей газопотребления?**

- Только обеспечивающие их промышленную и экологическую безопасность.
- Только обеспечивающие их материальную сохранность и предотвращение их разрушения.
- Только обеспечивающие восстановление их работоспособности после расконсервации.
- Все перечисленные мероприятия.

(п.82 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**40. В какой форме осуществляется оценка соответствия сетей газораспределения и газопотребления требованиям Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления при эксплуатации?**

- В форме государственного энергетического надзора.
- В форме экологического контроля.
- В форме государственного контроля (надзора).
- 2 В форме ежегодной отчетности.

(подп.«в» п.88 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**41. По завершении каких работ осуществляется приемка сети газопотребления в эксплуатацию?**

- По завершении пусконаладочных работ.
- По завершении строительных работ.
- По завершении строительных, монтажных работ, а также пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования.
- По завершении строительных, монтажных работ, а также пусконаладочных работ.

(абз.2 п.92 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**42. Представители какого федерального органа исполнительной власти не входят в состав комиссии по приемке сетей газораспределения и газопотребления в эксплуатацию?**

- Ростехнадзора.
- Минэнерго России.
- Росприроднадзора.

(п.93 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**43. Какие из перечисленных документов не входят в состав приемо-сдаточной документации после строительства или реконструкции?**

- Акты о разбивке и передаче трассы, приемке скрытых работ; приемке специальных работ, приемке внутренней полости газопровода.
- Техничко-эксплуатационная документация изготовителей технических и технологических устройств (паспорта, инструкции по эксплуатации и монтажу).
- Проектная документация (исполнительная документация), положительное заключение экспертизы проектной документации.
- Протоколы проведения испытаний на герметичность сетей газораспределения и газопотребления, проверки сварных соединений и защитных покрытий.
- Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации.

(п.95 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**44. Что является документальным подтверждением соответствия построенных или реконструированных сетей газораспределения и газопотребления требованиям, установленным в Техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления?**

- Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности готового объекта.
- Заключение органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности.
- Акт приемки, подписанный всеми членами приемочной комиссии.
- Акты успешного опробования сетей газораспределения и газопотребления.

(п.98 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**45. Лицо, ответственное за безопасность эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления, должно быть назначено приказом:**

- До приемки сетей газораспределения и газопотребления.
- После окончания монтажа оборудования.
- До начала опробования оборудования.

(подп.«и» п.95 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**46. Чем должны оснащаться предохранительные сбросные клапаны технологических устройств?**

- Сбросными газопроводами.
- Пломбой с указанием даты испытания.
- Молниезащитой и заземлением.

(подп.«ж» п.35 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**47. Чем должны оснащаться технологические устройства систем газораспределения и газопотребления?**

- Молниезащитой, заземлением и вентиляцией.
- Только заземлением.
- Только молниезащитой и вентиляцией.
- Только молниезащитой.

(подп.«д» п.35 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**48. В каком случае не допускается размещать газорегуляторные пункты шкафные на наружных стенах газифицируемых зданий?**

- Если входное давление превышает 0,6 МПа.
- Если входное давление превышает 0,3 МПа.
- Газорегуляторные пункты допускается размещать на стенах зданий во всех случаях.

(подп.«б» п.40 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**49. Когда после окончания сварки последнего стыка разрешается производить испытания газопроводов из полиэтиленовых труб?**

- Не ранее чем через 24 часа.
- Не ранее чем через 36 часов.
- Не ранее чем через 12 часов.
- Не ранее чем через 72 часа.

(п.62 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**50. Какие требования установлены к участкам газопроводов, прокладываемых внутри защитных устройств через ограждающие строительные конструкции здания?**

- Они не должны иметь сварных стыков, фланцевых и резьбовых соединений.
- Они могут иметь только фланцевые соединения.
- Они могут иметь только резьбовые соединения.

(п.66 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870)

**51. На какие организации требования ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» не распространяются?**

- Осуществляющие деятельность по проектированию, строительству и реконструкции сетей газораспределения и газопотребления.
- Осуществляющие деятельность по техническому диагностированию и перевооружению

оборудования сетей газораспределения и газопотребления.

- Осуществляющие деятельность по текущему и капитальному ремонту сетей газораспределения и газопотребления.

(п.п.2 и 3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**52. В соответствии с требованиями каких документов должны осуществляться эксплуатация, техническое перевооружение, ремонт, консервация и ликвидация сетей газораспределения и газопотребления?**

- Только технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления.
- Только федерального закона N 116-ФЗ от 21.07.1997 "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".
- **Всех перечисленных документов.**

(п.4 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531).

**53. Какой документ устанавливает предельные сроки эксплуатации газопроводов, зданий и сооружений, технических и технологических устройств, по истечении которых должно быть обеспечено их техническое диагностирование?**

- Инструкция по эксплуатации.
- **Проектная документация.**
- Регламент технического обслуживания газопроводов, зданий и сооружений, технических и технологических устройств.
- ФНП "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

(абз.2 п.42 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**54. Кто возглавляет специальную комиссию по техническому расследованию причин аварии на опасном производственном объекте?**

- **Представитель Ростехнадзора (иного федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности) или его территориального органа.**
- Работник из числа руководящего персонала организации, эксплуатирующей опасный производственный объект.
- Общественный инспектор в области промышленной безопасности.
- Представитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

(п.8 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**55. В течение какого срока передается оперативное сообщение об аварии, инциденте на опасном производственном объекте?**

- **В течение 24 часов с момента возникновения аварии, инцидента.**
- В течение 36 часов с момента возникновения аварии, инцидента.
- В течение 12 часов с момента возникновения аварии, инцидента.
- Немедленно.

(п.5 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**56. Каким образом назначается комиссия по техническому расследованию причин аварии на опасном производственном объекте?**

- Приказом Ростехнадзора (иного федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности) или его территориального органа в срок не позднее 24 часов после получения оперативного сообщения об аварии.
- Приказом организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, в течение 12 часов с момента возникновения аварии.
- Приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого произошла авария, в срок не позднее 24 часов после получения оперативного сообщения об аварии.
- Приказом Ростехнадзора или его территориального органа в течение 24 часов с момента возникновения аварии.

(абз.2 п.8 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**57. В течение какого срока составляется акт технического расследования причин аварии на опасном производственном объекте?**

- Не позднее 30 календарных дней.
- Не позднее 20 рабочих дней.
- Не позднее 10 календарных дней.
- Не позднее 5 рабочих дней.
- Не позднее 45 календарных дней.

(п.12 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**58. На сколько может быть увеличен срок технического расследования причин аварии на опасном производственном объекте?**

- Не более чем на 15 календарных дней.
- Не более чем на 5 рабочих дней.
- Не более чем на 20 рабочих дней.
- Не более чем на 10 календарных дней.

(п.14 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**59. В течение какого срока по результатам технического расследования причин аварии руководителем организации издается приказ, определяющий меры по устранению причин и последствий аварии, по обеспечению безаварийной и стабильной работы опасного производственного объекта?**

- В течение 7 рабочих дней.
- В течение суток.
- В течение 5 рабочих дней.

- В течение 3 суток.

(п.20 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**60. Чьим приказом создается комиссия для технического расследованию причин инцидентов на опасном производственном объекте?**

- Приказом (внутренним распорядительным актом) руководителя организации, эксплуатирующей объект.
- Приказом территориального органа Ростехнадзора.
- Приказом Государственной инспекции по труду.

(п.30 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**61. С какой периодичностью должна направляться информация об инцидентах, происшедших на опасных производственных объектах, в территориальный орган Ростехнадзора?**

- Не реже одного раза в квартал.
- Не реже одного раза в месяц.
- Не реже одного раза в полугодие.
- Не реже одного раза в год.

(абз.2 п.32 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**62. Каков количественный состав бригады работников, выполняющих газоопасные работы в колодцах, туннелях и коллекторах?**

- Газоопасные работы выполняются бригадой в составе не менее 4 работников под руководством специалиста.
- Газоопасные работы выполняются бригадой в составе не менее 3 работников. Руководство поручается работнику, имеющему наибольший опыт.
- Газоопасные работы выполняются бригадой в составе не менее 3 работников под руководством инженерно-технического работника (в составе не менее четырех работников).
- Газоопасные работы выполняются бригадой в составе не менее 4 работников. Руководство поручается наиболее опытному рабочему.

(абз.3 п.130 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**63. Какая из перечисленных газоопасных работ может выполняться бригадой из двух рабочих, руководство которой поручается наиболее квалифицированному рабочему?**

- Проведение работ в траншеях и туннелях.
- Установка и снятие заглушек на действующих газопроводах.
- Проверка и откачка конденсата из конденсатосборников.
- Проведение сварочных работ на ремонтируемых участках.

(п.131 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**64. Какой документ выдается на производство газоопасных работ?**

- Талон.
- Поручение.
- Распоряжение.
- Наряд-допуск.

(п.132 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**65. Кому предоставляется право выдачи нарядов-допусков на производство газоопасных работ?**

- Руководителю организации.
- Специалисту по промышленной безопасности.
- Оперативным руководителям подразделений, чьи работники производят газоопасные работы.
- Работникам, назначенным распорядительным документом по организации, из числа руководящих работников и инженерно-технических работников, осуществляющих эксплуатацию сетей газораспределения или газопотребления, аттестованных в установленном порядке и имеющих опыт работы на объектах сетей газораспределения и газопотребления не менее одного года.

(п.134 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**66. Каким документом по газораспределительной организации или организации, имеющей собственную газовую службу, назначаются работники, имеющие право выдачи нарядов-допусков к выполнению газоопасных работ?**

- Распоряжением технического руководителя.
- Распоряжением начальника территориального отдела Ростехнадзора.
- Распорядительным документом по организации.

(п.134 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**67. Какие газоопасные работы могут выполняться без оформления наряда-допуска по утвержденным производственным инструкциям?**

- Замена измерительных приборов на штуцерах трубопровода.
- Периодически повторяющиеся газоопасные работы, выполняемые постоянным составом бригады.
- Осмотр колодцев со спуском в них.
- Установка запорной арматуры.

(п.135 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**68. Какая из перечисленных газоопасных работ может выполняться без оформления наряда-допуска по утвержденной производственной инструкции?**

- Установка и снятие заглушек без снижения давления.
- Ремонтные работы на внешнем газопроводе с применением сварки.
- Разрытия в местах утечек газа до их устранения.
- Техническое обслуживание запорной арматуры, расположенной вне колодцев.

(п.135 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**69. Какая из приведенных газоопасных работ выполняется по специальному плану, утвержденному техническим руководителем газораспределительной организации?**

- Ремонтные работы в ПРГ и ГРУ с применением сварки и газовой резки.
- Технический осмотр газопроводов и ПРГ.
- Контроль давления газа в сети газораспределения и газопотребления.
- Проверка состояния охранных зон газопроводов.

(п.136 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**70. Какая из приведенных газоопасных работ выполняется по специальному плану, утвержденному техническим руководителем газораспределительной организации?**

- Техническое обслуживание ПРГ (шкафного исполнения), осуществляемое без снижения давления газа у потребителей.
- Отключение и последующее включение подачи газа на промышленные производства.
- Техническое обслуживание газопроводов без отключения газа.
- Техническое обслуживание запорной арматуры и компенсаторов, расположенных вне колодцев (без нарушения герметичности корпуса и фланцевых соединений).

(п.136 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**71. В течение какого времени должны храниться наряды-допуски на производство газоопасных работ?**

- Все наряды-допуски хранятся в течение 75 лет в исполнительно-технической документации
- Наряды-допуски на производство газоопасных работ хранятся в течение 5 лет.
- Время хранения нарядов-допусков на производство газоопасных работ определяется руководителем организации.
- Наряд-допуск на производство газоопасных работ (за исключением нарядов-допусков, выдаваемых на первичный пуск газа, врезку в действующий газопровод, отключение газопровода с заваркой наглухо в местах ответвлений) должен храниться не менее одного года с даты его закрытия.

(п.143 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**72. Кем должны выдаваться распоряжения при проведении газоопасной работы?**

- Всеми инженерно-техническими работниками, участвующими в проведении работ.
- Техническим директором.
- Только лицом, ответственным за работу.
- Лицом, выдавшим наряд-допуск.

(п.147 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**73. В какое время суток должны проводиться газоопасные работы?**

- Газоопасные работы выполняются в любое время суток.
- Газоопасные работы выполняются в светлое время суток.
- Работы по локализации и ликвидации аварий выполняются независимо от времени суток и присутствия, руководящего этими работами.
- Газоопасные работы по локализации и ликвидации аварий выполняются независимо от времени суток под непосредственным руководством инженерно-технического работника.

(п.148 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**74. Норма контрольной опрессовки внутренних газопроводов промышленных, сельскохозяйственных и других производств, котельных, оборудования и газопроводов газорегуляторных пунктов (далее - ГРП), блочных газорегуляторных пунктов (далее - ГРПБ), шкафных регуляторных пунктов (далее - ШРП), газорегуляторных установок (далее - ГРУ):**

- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,01 МПа, падение давления не должно превышать 0,0006 МПа за 1 час.
- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,02 МПа, падение давления не должно превышать 0,0001 МПа за 1 час.
- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,06 МПа, падение давления не должно превышать 0,0006 МПа за 1 час.
- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,01 МПа, падение давления не должно превышать 0,0001 МПа за 1 час.

(п.151 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**75. Норма контрольной опрессовки наружных газопроводов всех давлений:**

- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,01 МПа, падение давления не должно превышать 0,0006 МПа за 1 час.
- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,02 МПа, падение давления не должно превышать 0,0001 МПа за 1 час.
- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,02 МПа, падение давления не должно превышать 0,0006 МПа за 1 час.
- Величина давления воздуха (инертного газа) при опрессовке 0,01 МПа, падение давления не должно превышать 0,0001 МПа за 1 час.

(п.151 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**76. Какое из приведенных требований должно выполняться при ремонтных работах в загазованной среде?**

- Применение инструмента с рабочей частью, выполненной из цветного металла, не допускается.
- Электрический инструмент, дающий искрение, возможно применять при наличии защитных устройств.
- Обувь у лиц, выполняющих газоопасные работы в колодцах, помещениях ПРГ и ГРУ, не должна иметь стальных подковок и гвоздей.
- При выполнении газоопасных работ следует использовать переносные светильники во взрывозащищенном исполнении с напряжением до 50 В.

(п.154 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**77. Какой инструмент следует применять при ремонтных работах в загазованной среде?**

- Специальных требований к инструменту не предусмотрено.
- Следует применять инструмент из цветного металла, исключающий искрообразование. При применении инструментов из черного металла их рабочая часть должна обильно смазываться солидолом или другой аналогичной смазкой. Применение электрических инструментов, дающих искрение, не допускается.
- Электрический инструмент, дающий искрение, следует применять при наличии защитных устройств.

(п.154 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**78. Какое из приведенных требований должно выполняться при выполнении сварочных работ и газовой резки на газопроводах в колодцах, туннелях, коллекторах?**

- До начала работ по сварке (резке) газопроводы необходимо отключить и продуть углекислым газом.
- До начала работ по сварке (резке) газопровода, а также замене арматуры, компенсаторов и изолирующих фланцев в колодцах, туннелях, коллекторах следует снять (демонтировать) перекрытия.
- При проведении работ по сварке (резке) снятие перекрытий не обязательно, если они не мешают проведению работ.
- При проведении работ по сварке (резке) установка заглушек на газопроводе при герметичном закрытии арматуры не обязательна.

(п.155 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**79. Какие меры необходимо предпринимать, если при проведении газовой резки (сварки) на действующем газопроводе произошло снижение или превышение давления газа сверх установленных пределов: ниже 0,0004 МПа или выше 0,002 МПа?**

- Необходимо сделать запись в наряде-допуске, принять дополнительные меры безопасности и продолжить работу.
- При снижении или превышении давления газа сверх установленных пределов работы проводятся с разрешения работника, выдавшего наряд-допуск.
- Работы могут быть продолжены только в случае устранения аварийной ситуации.
- Работы следует прекратить.

(абз.3 п.156 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**80. Где должен быть установлен манометр для контроля давления в газопроводе при проведении газовой резки и сварки?**

- Не далее 20 м от места проведения работ.
- Не далее 30 м от места проведения работ.
- Не далее 50 м от места проведения работ.

- Не далее 100 м от места проведения работ.

(абз.2 п.158 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**81. Каким образом должны проводиться работы по присоединению газоиспользующего оборудования к действующим внутренним газопроводам с использованием сварки (резки)?**

- Газопроводы должны быть отключены. Продувку воздухом или инертным газом газопроводов низкого давления проводить необязательно при условии проведения непрерывного контроля уровня газа в воздухе рабочей зоны.
- Допускается проводить работы после отключения газопроводов без продувки.
- Газопроводы должны быть отключены с продувкой их воздухом или инертным газом.
- Допускается проводить работы без отключения газопроводов при обязательном присутствии лица, ответственного за безопасную эксплуатацию сетей газопотребления.

(п.159 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**82. Какие меры необходимо предпринять во избежание превышения давления газа в газопроводе при проведении газовой сварки или резки на действующем наружном газопроводе?**

- Избыточное давление следует сбрасывать в вентиляционную систему.
- Избыточное давление следует сбрасывать только в конденсатосборники.
- Избыточное давление следует сбрасывать через фильтрующую установку.
- Избыточное давление следует сбрасывать на продувочный газопровод.

(абз.2 п.160 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**83. Каким образом определяется окончание продувки газопровода при пуске газа?**

- Только путем анализа с использованием газоанализаторов.
- Временем продувки, до отсутствия характерного запаха газа.
- Путем анализа или сжиганием отобранных проб газа.

(абз.2 п.165 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**84. Объемная доля кислорода в газопроводе после окончания продувки не должна превышать:**

- 3% по объему.
- 5% по объему.
- 1% по объему.
- 2% по объему.

(абз.3 п.165 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**85. Какое требование должно выполняться при техническом обслуживании и ремонте газоиспользующего оборудования?**

- Газоиспользующее оборудование должно быть отключено от газопроводов с помощью запорной арматуры, на которой вывешиваются предупреждающие плакаты.
- Газоиспользующее оборудование должно быть отключено от газопроводов с помощью

заглушек.

- Питание газоиспользующего оборудования должно быть постепенно снижено, газопроводы продуты инертным газом.

(п.169 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**86. При соблюдении каких требований должна производиться разборка (замена) установленного на наружных и внутренних газопроводах оборудования?**

- При полном отключении и продувке трубопровода установка заглушек необязательна.
- Только на отключенном участке газопровода с установкой заглушек.
- На наружном газопроводе разрешается разборка и замена оборудования без его продувки.
- На отключенном участке газопровода установка заглушек необязательна, если герметичность закрытия обеспечена запорной арматурой.

(п.172 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**87. Каким требованиям должны соответствовать заглушки, устанавливаемые на газопроводы природного газа?**

- Должны соответствовать номинальному давлению газа в газопроводе, иметь хвостовики, выступающие за пределы фланцев, и клеймо с указанием даты установки.
- Должны соответствовать максимальному давлению газа в газопроводе, иметь соответствующее цветовое обозначение при условии установки на наружном трубопроводе и клеймо с указанием диаметра газопровода.
- Должны соответствовать рабочему давлению газа в газопроводе, иметь хвостовики и клеймо с указанием давления газа и даты технического обслуживания.
- Должны соответствовать максимальному давлению газа в газопроводе, иметь хвостовики, выступающие за пределы фланцев, и клеймо с указанием давления газа и диаметра газопровода.

(абз.2 п.172 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**88. Замена прокладок фланцевых соединений на наружных газопроводах допускается при давлении газа:**

- Не более 0,01 МПа.
- Не более 0,1 МПа.
- Не более 0,02 МПа.
- 0,0002 - 0,004 МПа.
- 0,0004 - 0,002 МПа.

(п.174 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**89. Допускается ли замена прокладок фланцевых соединений на внутренних газопроводах под давлением газа?**

- Да, при давлении газа не более 0,005 МПа.
- Да, при давлении газа 0,0002 - 0,004 МПа.
- Нет, не допускается.

- Да, при давлении газа 0,0004 - 0,002 МПа.

(п.175 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**90. Допускается ли проведение разборки фланцевых, резьбовых соединений и арматуры на внутренних газопроводах без их отключения?**

- Разборка фланцевых и резьбовых соединений и арматуры допускается только для наружных газопроводов.
- Разборка фланцевых и резьбовых соединений и арматуры допускается при снижении давления газа в наружном газопроводе до величины 0,0004 МПа и постоянном контроле газоанализатором.
- Разборка фланцевых и резьбовых соединений и арматуры должна производиться на отключенном и заглушенном участке внутреннего газопровода.
- Разборка фланцевых и резьбовых соединений и арматуры должна производиться только на отключенном участке внутреннего газопровода, установка заглушек необязательна.

(п.175 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**91. При каком давлении газа в газопроводе разрешается устранение в газопроводах закупорок путем шуровки металлическими шомполами, заливки растворителей или подачи пара?**

- Не более 0,1 МПа.
- Не более 0,01 МПа.
- Не более 0,005 МПа.
- Не более 300 МПа.

(п.178 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**92. Каким образом должна проверяться герметичность резьбовых и фланцевых соединений, которые разбирались для устранения закупорок?**

- Акустическим методом.
- Манометрическим методом.
- Мыльной эмульсией или с помощью высокочувствительных газоанализаторов (течейскателей).
- Любым из указанных способов.

(п.181 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**93. На кого возлагается ответственность за наличие у рабочих средств индивидуальной защиты, их исправность и применение?**

- На лицо, ответственное за проведение работ.
- На специалиста по промышленной безопасности.
- На руководителя организации.
- На оперативного руководителя.

(п.182 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**94. Продолжительность работы в кислородно-изолирующем противогазе без перерыва не должна превышать:**

- 30 минут.
- 20 минут.
- 10 минут.
- 60 минут.

(абз.3 п.183 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**95. В герметичности шлангового противогаза перед выполнением работ убеждаются:**

- Путем проведения тестирования до передачи противогаза в работу.
- Путем визуальной проверки на предмет наличия трещин на противогазе и трубке.
- При надетом противогазе путем зажима конца гофрированной трубки.
- При надетом противогазе путем проверки отсутствия конденсата на стеклах маски.
- При надетом противогазе путем проверки отсутствия подсосов в маске и перегибов и защемлений гофрированной трубки.

(абз.3 п.184 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**96. Кем составляются и утверждаются перечень газоопасных работ и инструкция, определяющая порядок подготовки и безопасность их проведения применительно к производственным условиям, на ТЭС?**

- Руководителем такой организации или его уполномоченным заместителем.
- Техническим руководителем.
- Начальником смены.
- Специалистом по промышленной безопасности.

(п.133 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**97. Подтягивание или замена сальниковой набивки запорной арматуры, разборка резьбовых соединений конденсатосборников на наружных газопроводах среднего и высокого давлений допускаются при давлении газа:**

- Не более 0,01 МПа.
- Не более 0,1 МПа.
- Не более 0,02 МПа.
- Не более 0,03 МПа.

(п.173 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**98. С какой периодичностью ответственный за выполнение газоопасных работ обязан докладывать о положении дел лицу, выдавшему наряд-допуск, если данные работы проводятся в течение более одного дня?**

- Ежедневно.
- В начале и в конце смены.
- По требованию лица, выдавшего наряд-допуск на проведение газоопасных работ.

- После каждого этапа выполнения работ.

(п.144 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**99. Кем проверяется соответствие исполнительной документации, прилагаемой к плану и нарядам-допускам, фактическому расположению газопровода перед началом газоопасных работ?**

- Лицом, ответственным за проведение газоопасных работ.
- Лицом, выдающим наряд-допуск на проведение газоопасных работ.
- Оперативным руководителем.
- Специалистом по промышленной безопасности.

(абз.2 п.138 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**100. Кем продлевается наряд-допуск на проведение газоопасных работ при невозможности окончить выполняемые работы в установленный срок?**

- Лицом, выдавшим наряд-допуск на проведение газоопасных работ.
- Специалистом по промышленной безопасности.
- Начальником смены.
- Техническим руководителем организации.

(абз.3 п.140 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**101. С какой периодичностью проводится визуальный контроль технического состояния (обход) ГРП, внутренних газопроводов котельной, в случае отсутствия сроков в эксплуатационной документации сети газопотребления ТЭС?**

- Не реже одного раза в смену.
- Не реже одного раза в месяц.
- Не реже одного раза в семь дней.
- Не реже двух раз в месяц.

(п.21 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**102. В каком случае построенные или реконструированные газопроводы должны пройти повторное испытание на герметичность?**

- Если газопроводы не были введены в эксплуатацию в течение 6 месяцев со дня испытания.
- Если газопроводы не были введены в эксплуатацию в течение 3 месяцев со дня испытания.
- Все газопроводы подлежат повторному испытанию непосредственно перед пуском работы.

(п.п.149 и 153 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**103. Какие виды работ необходимо выполнять при текущем ремонте запорной арматуры сетей газораспределения и газопотребления ТЭС?**

- Разборку запорной арматуры, не обеспечивающей плотность закрытия затворов, с притиркой уплотняющих поверхностей.
- Проверку затяжки (крепёжа) фланцевых соединений, смену износившихся и поврежденных

болтов и прокладок.

- Очистку запорной арматуры, ремонт привода и его смазку, набивку сальника, проверку исправности и ремонт приводного устройства.
- Все перечисленные виды работ.

(п.39 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**104. В каком случае работы по установке и снятию заглушек сетей газораспределения и газопотребления ТЭС должны выполняться в шланговых противогазах?**

- При ПДК газа в воздухе рабочей зоны, превышающей 300 мг/м<sup>3</sup>.
- При ПДК газа в воздухе рабочей зоны, превышающей 200 мг/м<sup>3</sup>.
- При ПДК газа в воздухе рабочей зоны, превышающей 100 мг/м<sup>3</sup>.
- При любой концентрации газа.

(п.51 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**105. Куда организация, на объекте которой произошла авария, после окончания расследования обязана направить экземпляры материалов технического расследования причин аварии?**

- Только в Ростехнадзор (иной федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности) или его территориальный орган.
- Только в другие органы, определенные председателем комиссии.
- Только в соответствующие органы, представители которых принимали участие в работе комиссии по техническому расследованию.
- Во все перечисленные органы.

(п.24 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**106. В каком случае допускается проведение ремонтных и наладочных работ в цепях защит, блокировок и сигнализации на действующем оборудовании сетей газораспределения и газопотребления ТЭС без оформления наряда-допуска (распоряжения)?**

- Допускается, если данные работы будут закончены в течение одной рабочей смены.
- Допускается, если в ремонтный журнал будет внесена запись о проделанных работах.
- Допускается, если во время работ обеспечен постоянный контроль качества воздуха газоанализатором.
- Не допускается ни в каком случае.

(п.54 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**107. Чем регламентируется порядок проведения работ по установлению причин инцидентов на опасном производственном объекте?**

- Документом, утвержденным организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект.
- Документом, утвержденным организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, согласованным с органами Ростехнадзора.
- Документом, утвержденным организацией, эксплуатирующей опасные производственные

объекты, по согласованию с территориальными органами МЧС России.

(раздел V Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**108. Каким образом определяется порядок перевода котла с пылеугольного или жидкого топлива на природный газ?**

- Производственной инструкцией по эксплуатации котла.
- Технологической картой.
- Проектной документацией.
- Порядком выполнения работ.

(п.69 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**109. Какую информацию должен содержать акт по установлению причин инцидента на опасном производственном объекте?**

- Только дату и место инцидента, его причины и обстоятельства.
- Только информацию о продолжительности простоя и мерах по устранению причин инцидента.
- Только информацию о принятых мерах по ликвидации инцидента, а также информацию о материальном ущербе, в том числе вреде, нанесенном окружающей среде.
- Всю перечисленную информацию.

(п.31 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**110. В каких противопогазах не допускается проводить газоопасные работы по устранению заужений в газопроводах?**

- В фильтрующих противопогазах.
- В шланговых противопогазах.
- В кислородно-изолирующих противопогазах.
- Не регламентируется.

(п.180 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**111. Куда передается оперативное сообщение об аварии или инциденте?**

- Только в орган местного самоуправления.
- Только в территориальный орган Ростехнадзора (иного федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности), осуществляющий надзор за объектом, либо территориальный орган Ростехнадзора (иного федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности), на территории деятельности которого произошла авария (при эксплуатации передвижных технических устройств (кранов, подъемников (вышек), передвижных котельных, цистерн, вагонов, локомотивов, автомобилей).
- Только в страховую организацию, с которой заключен договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

- Только в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в области охраны окружающей среды (при авариях, связанных с выбросом опасных веществ).
- Во все перечисленные организации.

(п.5 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**112. Какие сроки обслуживания сетей газораспределения и газопотребления ТЭС указаны верно?**

- Техническое обслуживание технических устройств проводится по графику, утвержденному персоналом, осуществляющим осмотр оборудования.
- Техническое обслуживание газопроводов проводится не реже одного раза в три месяца.
- Проверка параметров срабатывания ПЗК и ПСК в ГРП проводится не реже одного раза в месяц.
- Проверка параметров срабатывания ПЗК и ПСК в ПРГ должна проводиться не реже одного раза в шесть месяцев, а также после ремонта оборудования ПРГ.

(п.п.18, 31, 91, 93, 101 и 102 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**113. В каком случае газотурбинная установка ГТУ не должна быть немедленно отключена действием защит или персоналом?**

- В случае обнаружения трещин газопроводов.
- В случае закрытого положения заслонки на дымовой трубе котла-утилизатора.
- В случае возникновения помпажа компрессоров.
- Все ответы неверны.

(п.117 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**114. С какой периодичностью проводится визуальный контроль технического состояния (обход) надземных газопроводов в случае отсутствия сроков в эксплуатационной документации сети газопотребления ТЭС?**

- Не реже одного раза в два дня.
- Не реже четырех раз в месяц.
- Все ответы неверны.
- Не реже двух раз в смену.

(абз.3 п.21 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**115. Какое из перечисленных требований к эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления ТЭС указано неверно?**

- Сброс удаленной из газопровода жидкости осуществляется в канализацию на основании эксплуатационной документации.
- Перед входом в помещение должна быть проведена проверка загазованности помещения переносным сигнализатором.
- Проверка срабатывания устройств технологических защит и действия сигнализации по максимальному и минимальному давлению газа в газопроводах проводится в сроки,

установленные изготовителями, но не реже одного раза в шесть месяцев.

- Контроль загазованности в помещениях ГРП и котельной должен проводиться стационарными сигнализаторами загазованности или переносным прибором из верхней зоны помещений не реже одного раза в смену.

(п.27 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**116. Какое требование при проведении контрольной опрессовки оборудования сетей газораспределения и газопотребления ТЭС указано верно? (несколько вариантов)**

- Оборудование и газопроводы ГРП должны подвергаться контрольной опрессовке под давлением 0,01 МПа.
- Результаты контрольной опрессовки должны записываться в наряде-допуске на проведение газоопасных работ.
- При значениях падения давления, превышающих допустимые нормы, пуск газа и снятие заглушек на газопроводах разрешаются до устранения причин сверхнормативного падения давления под наблюдением лица, ответственного за производство работ.
- Подземные и надземные (наружные) газопроводы независимо от расчетного давления подлежат контрольной опрессовке под давлением 0,03 МПа.

(п.49 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**117. Что из перечисленного должно подвергаться внешнему осмотру перед началом смены? (несколько вариантов)**

- Технологическое оборудование, трубопроводная арматура, электрооборудование, средства защиты, технологические трубопроводы.
- Вентиляционные системы.
- Системы оповещения о пожаре.
- Средства сигнализации.

(п.73 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**118. Какое из перечисленных требований к выводу из работы технологических защит, блокировок и сигнализации на работающем оборудовании сетей газораспределения и газопотребления ТЭС указано верно?**

- Вывод из работы технологических защит, а также технологических блокировок и сигнализации на работающем оборудовании разрешается только в дневное время и не более одной защиты, блокировки или сигнализации одновременно при работе оборудования в переходных режимах, когда необходимость отключения защиты определена инструкцией по эксплуатации основного оборудования.
- Отключение должно выполняться по заранее составленному плану отключения технического руководителя ТЭС.
- Вывод из работы технологических защит, обеспечивающих взрывобезопасность, на работающем оборудовании разрешается только в дневное время в присутствии оперативного руководителя.
- Допускается производство ремонтных и наладочных работ в цепях включенных защит в случае ликвидации аварийной ситуации.

(п.74 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**119. С какой периодичностью должен проводиться текущий ремонт на внутренних газопроводах ГТУ и ПГУ?**

- Не реже одного раза в месяц.
- Не реже одного раза в три месяца.
- Не реже одного раза в шесть месяцев.
- Не реже одного раза в двенадцать месяцев.

(п.101 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**120. Какое из перечисленных требований должно выполняться при работе в шланговом противогазе?**

- Длина шланга для противогазов не должна превышать 20 метров.
- Воздухозаборные патрубки шланговых противогазов должны располагаться с подветренной стороны.
- Воздухозаборные патрубки шланговых противогазов должны располагаться с наветренной стороны и закрепляться.
- На шланге противогаза допускаются перегибы, если они не мешают подаче воздуха.

(п.184 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**121. Кто должен руководить пуском ГТУ после ремонта или проведения регламентных работ?**

- Начальник цеха или его заместитель.
- Оперативный руководитель работ.
- Специалист по промышленной безопасности.
- Начальник смены.

(п.111 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**122. В каком случае дожимающие компрессоры сетей газопотребления ГТУ и ПГУ подлежат аварийной остановке?**

- Во всех перечисленных случаях.
- Только в случае неисправности механических передач и приводов.
- Только в случае вибрации, посторонних шумов.
- Только в случае изменения допустимых параметров масла и воды.

(п.96 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**123. Какое из перечисленных требований при проведении газоопасных работ на сетях газораспределения и газопотребления указано верно?**

- При газовой резке (сварке) на действующих газопроводах во избежание большого пламени места выхода газа затираются шамотной глиной с асбестовой крошкой.
- Вблизи мест проведения газоопасных работ вывешиваются или выставляются

предупредительные знаки "Огнеопасно - газ".

- Котлованы должны иметь размеры, удобные для проведения работ и эвакуации рабочих.
- Все перечисленные требования.

(п.п.162-163 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**124. Кем должны выполняться испытания на прочность и герметичность газопроводов ТЭС после окончания выполнения работ по техническому обслуживанию?**

- Работниками, выполнившими ремонтные работы.
- Специализированной организацией.
- Работниками, эксплуатирующими оборудование.
- Специалистами внутреннего инспекционного контроля.

(абз.4 п.29 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**125. При каком минимальном содержании кислорода по объему розжиг горелок не допускается?**

- 0,01. (1%)
- 0,001.
- 0,005.
- 0,009.

(п.62 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**126. С какой периодичностью должна производиться проверка срабатывания устройств защиты, блокировок и сигнализации сетей газораспределения и газопотребления ТЭС?**

- Не реже одного раза в шесть месяцев.
- Не реже одного раза в год.
- Не реже одного раза в четыре месяца.
- Не реже одного раза в месяц.

(п.78 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**127. Кем должна осуществляться эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления ТЭС?**

- Оперативным персоналом и газовой службой организации.
- Специализированной организацией по договору, оформленному в соответствии с гражданским законодательством.
- Специальной комиссией, назначенной приказом руководителя организации.
- Диспетчерским персоналом.

(п.9 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**128. В какие сроки проводится текущий ремонт с разборкой регуляторов давления, предохранительных клапанов и фильтров сетей газораспределения и газопотребления ТЭС?**

- В сроки, установленные в эксплуатационной документации, но не реже одного раза в двенадцать месяцев, если иное не установлено эксплуатационной документацией организации-

изготовителя.

- В сроки, установленные в эксплуатационной документации, но не реже одного раза в четыре месяца.
- В сроки, установленные в эксплуатационной документации, но не реже одного раза в шесть месяцев, если иное не установлено эксплуатационной документацией организации-изготовителя.
- В сроки, установленные в эксплуатационной документации, но не реже одного раза в два года.

(п.36 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**129. С какой периодичностью должен пересматриваться и переутверждаться перечень газоопасных работ?**

- Не реже одного раза в год.
- Не реже одного раза в два года.
- Не реже одного раза в четыре года.
- Не реже одного раза в пять лет.

(п.133 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**130. Когда необходимо выполнять капитальный ремонт при эксплуатации пункта подготовки газа сетей газопотребления ГТУ и ПГУ?**

- При замене оборудования, средств измерений, ремонте здания, систем отопления, вентиляции, освещения, на основании дефектных ведомостей.
- В сроки, указанные в годовом плане обслуживания.
- Не реже одного раза в пять лет.
- По итогам проведения комиссионного обследования пункта подготовки газа.

(п.91 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**131. В каком случае пуск газовой турбины осуществляется из холодного состояния? (несколько вариантов)**

- При температуре металла корпуса турбины менее 150 °С.
- После монтажа или ремонта.
- После превышения максимальных значений температуры, указанных изготовителем турбины.
- При проведении тестового запуска во время технического обслуживания.

(п.106 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**132. В каком случае проводится проверка настройки и действия предохранительных устройств газоиспользующего оборудования ТЭС?**

- Перед пуском газа.
- После длительного (более одного месяца) перерыва в работе оборудования.
- При эксплуатации в сроки не реже одного раза в три месяца.
- Во всех перечисленных случаях.

(п.24 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**133. При какой минимальной концентрации газа в воздухе рабочих зон помещений ТЭС до начала и в процессе выполнения работ по техническому обслуживанию работы должны быть приостановлены?**

- 10% НКПРП.
- 5% НКПРП.
- 15% НКПРП.
- 20% НКПРП.

(п.29 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**134. В каком случае допускается проведение ремонтных и наладочных работ в цепях защит, блокировок и сигнализации на действующем оборудовании сетей газораспределения и газопотребления ТЭС без оформления наряда-допуска?**

- Допускается, если данные работы проводятся под наблюдением оперативного руководителя.
- Допускается, если в ремонтный журнал будет внесена запись о проделанных работах.
- Допускается, если во время работ обеспечен постоянный контроль качества воздуха газоанализатором.
- Не допускается ни в каком случае.

(п.54 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**135. Какие требования должны выполняться перед вскрытием турбин, камеры сгорания, стопорного и РК сетей газопотребления ГТУ и ПГУ?**

- Запорные устройства на подводе газа к газовой турбине должны быть закрыты.
- На газопроводах должны быть установлены заглушки.
- Газопроводы должны быть освобождены от газа, арматура на продувочных газопроводах должна быть открыта.
- Все перечисленные требования

(п.120 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**136. Какое число членов должно входить в состав комиссии по техническому расследованию причин аварии на опасном производственном объекте?**

- Нечетное.
- Четное.
- Не более 5.
- Не менее 3.

(п.9 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**137. При каком условии должны быть провентилированы с включением всех дымососов, дутьевых вентиляторов и дымососов рециркуляции топка, газоходы отвода продуктов сгорания котла,**

**системы рециркуляции, а также закрытые объемы, в которых размещены коллекторы перед растопкой котла и после его остановки?**

- В течение не менее 10 минут при открытых шибах (клапанах) газовоздушного тракта и расходе воздуха не менее 25% от номинального.
- В течение не менее 15 минут при открытых шибах (клапанах) газовоздушного тракта и расходе воздуха не менее 10% от номинального.
- В течение не менее 20 минут при открытых шибах (клапанах) газовоздушного тракта и расходе воздуха не менее 20% от номинального.

(п.60 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**138. Кем осуществляется расчет вреда (экономического и экологического ущерба) от аварии?**

- Организацией, на объекте которой произошла авария.
- Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.
- Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- Специализированной организацией, привлекаемой объектом, на котором произошла авария.

(п.18 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**139. На кого возлагается финансирование расходов на техническое расследование причин аварий?**

- На юридическое или должностное лицо, которое в ходе технического расследования было признано виновным в аварии.
- На организацию, эксплуатирующую опасный производственный объект, на котором произошла авария.
- На страховщика гражданской ответственности владельца опасного объекта.
- На органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого произошла авария.

(п.19 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**140. Какую информацию не содержит разрешение на производство работ в охранной зоне газораспределительной сети?**

- О характере опасных производственных факторов.
- О расположении трассы газопровода.
- О наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ.
- Об этапах работ, выполняемых в присутствии и под наблюдением представителя Ростехнадзора.

(п.22 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**141. За какое время до начала работ в охранной зоне газораспределительной сети лица, имеющие намерение производить данные работы, обязаны пригласить представителя эксплуатационной организации газораспределительной сети на место производства работ?**

- Не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ.
- Не менее чем за 5 рабочих дней до начала работ.
- Не менее чем за 10 рабочих дней до начала работ.
- Не менее чем за 14 рабочих дней до начала работ.

(п.23 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**142. Кто немедленно извещается о произошедшем повреждении газораспределительной сети или обнаружении утечки газа при выполнении работ в охранной зоне? (несколько вариантов)**

- Аварийно-диспетчерская служба эксплуатационной организации газораспределительной сети.
- Лицо, ответственное за проведение работ в охранной зоне газораспределительной сети.
- Технический руководитель эксплуатирующей организации.
- Руководитель эксплуатирующей организации.
- Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и (или) орган местного самоуправления.

(абз.1 п.24 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**143. Какие охранные зоны установлены Правилами охраны газораспределительных сетей вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов?**

- В виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 25 м от границ этих объектов.
- В виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 м от границ этих объектов.
- В виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 15 м от границ этих объектов.
- В виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 20 м от границ этих объектов.

(подп.«г» п.7 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**144. Какие охранные зоны установлены Правилами охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных стальных газопроводов?**

- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 1 м с каждой стороны газопровода.
- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м с каждой стороны газопровода.
- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 1,5 м с каждой стороны газопровода.
- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 м с каждой стороны газопровода.

(подп.«а» и «б» п.7 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**145. На каком расстоянии от оси газопроводов устанавливаются навигационные знаки в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами на обоих берегах?**

- 50 м.
- 60 м.
- 80 м.
- 100 м.

(п.12 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**146. При каком условии производятся работы, связанные с обработкой почвы на глубину менее 0,3 м, собственниками, владельцами или пользователями земельных участков в охранной зоне газораспределительной сети?**

- При условии предварительного письменного уведомления эксплуатационной организации не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ.
- При условии письменного разрешения Ростехнадзора.
- При условии письменного разрешения эксплуатационной организации газораспределительных сетей.
- При условии предварительного письменного уведомления эксплуатационной организации не менее чем за 5 рабочих дня до начала работ.

(п.15 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**147. Что входит в состав газораспределительных сетей?**

- Только наружные подземные, наземные и надземные распределительные газопроводы, межпоселковые газопроводы, газопроводы-вводы с установленной на них запорной арматурой.
- Только внеплощадочные газопроводы промышленных предприятий.
- Только отдельно стоящие газорегуляторные пункты, расположенные на территории и за территорией населенных пунктов, промышленных и иных предприятий, а также газорегуляторные пункты, размещенные в зданиях, шкафах или блоках.
- Только устройства электрохимической защиты стальных газопроводов от коррозии и средства телемеханизации газораспределительных сетей, объекты их электропривода и энергоснабжения.
- Только переходы газопроводов через естественные и искусственные препятствия, в том числе через реки, железные и автомобильные дороги.
- Входит все перечисленное.

(п.4 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**148. Какие охранные зоны установлены Правилами охраны газораспределительных сетей вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб, для обозначения трасс которых используется медный провод?**

- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м от газопровода со стороны провода и 0,5 м - с противоположной стороны.
- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м от газопровода со стороны провода и 1 м - с противоположной стороны.
- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 м от

газопровода со стороны провода и 2 м - с противоположной стороны.

- В виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 5 м от газопровода со стороны провода и 3 м - с противоположной стороны.

(подп.«б» п.7 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**149. Какие из перечисленных действий разрешается производить на земельных участках, входящих в охранные зоны газораспределительных сетей?**

- Сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями с предварительным выносом этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями.
- Перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей.
- Строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения по согласованию с эксплуатационными организациями.
- Открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики.

(п.п.14, 15 и 16 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**150. В каком случае разрешается вмешательство в деятельность, связанную с обеспечением безопасной эксплуатации газораспределительных сетей, не уполномоченных на то органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, общественных организаций, юридических и физических лиц?**

- В случае выполнения работ по ремонту, обслуживанию или устранению последствий аварий газораспределительной сети на землях лесного фонда или сельскохозяйственного назначения.
- В случае расположения в охранных зонах газораспределительных сетей других инженерных коммуникаций, принадлежащих иным организациям.
- В случае пересечения газораспределительных сетей с другими инженерными коммуникациями, принадлежащими иным организациям.
- Все ответы неверны.

(п.45 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**151. Каким образом могут производиться работы по предотвращению аварий или ликвидации их последствий на газопроводах эксплуатационной организацией газораспределительной сети?**

- Без согласования с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков без уведомления их о проводимых работах.
- С согласованием с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, с уведомлением их о проводимых работах.
- Без согласования с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, но с уведомлением их о проводимых работах.
- Не регламентируется.

(п.29 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**152. Какой из перечисленных терминов относится к газопроводу от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства или наружной конструкции здания либо сооружения потребителя газа, согласно Правилам охраны газораспределительных сетей?**

- Газопровод-ввод.
- Распределительные газопроводы.
- Газорегуляторный пункт.
- Межпоселковый газопровод.

(подп.«в» п.3 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**153. На какое из перечисленных оборудования сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций (далее - ТЭС) должен быть составлен паспорт?**

- Только на каждый газопровод (наружный и внутренний).
- Только на технологическое устройство (пункт редуцирования газа, газорегуляторную установку).
- Только на котел.
- На все перечисленное.

(п.16 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**154. После какого простоя должна проводиться проверка срабатывания предохранительного запорного клапана (далее - ПЗК) котлов и горелок ТЭС перед растопкой котла на газе?**

- Более трех суток.
- Более пяти суток.
- Более семи суток.
- Более десяти суток.

(абз.1 п.23 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**155. Какое из перечисленных требований при техническом обслуживании сетей газораспределения и газопотребления ТЭС указано верно? Выберите 2 варианта ответа.**

- Должно проводиться только в светлое время суток или при достаточном искусственном освещении.
- Должно проводиться бригадой в составе не менее 3 человек под руководством мастера с оформлением наряда-допуска на производство газоопасных работ.
- Должно проводиться под руководством технического руководителя организации.
- Должно проводиться с оформлением проекта производства работ.

(п.п.19, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**156. С какой периодичностью производят очистку и восстановление окраски газопроводов и запорной арматуры при текущем ремонте надземных газопроводов ТЭС?**

- Не реже 1 раза в пять лет.

- Не реже 1 раза в семь лет.
- Не реже 1 раза в десять лет.
- Не реже 1 раза в год.

(абз.5 п.38 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**157. Где указываются сроки эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления ТЭС?**

- В паспорте объекта.
- В техническом регламенте.
- В эксплуатационной документации.
- В проектной документации.

(абз.2 п.42 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**158. Кто утверждает графики ремонтов газопроводов и технических устройств сетей газораспределения и газопотребления ТЭС?**

- Руководитель территориального органа Ростехнадзора.
- Технический руководитель ТЭС.
- Руководитель ТЭС.
- Руководитель подрядной организации, производящей ремонт и обслуживание ТЭС.

(абз.1 п.43 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**159. В каком случае допускается избыточное давление газа в газопроводах котла ТЭС при работе на другом топливе?**

- При условии обеспечения плотности закрытия отключающих устройств перед горелками котла.
- При условии нахождения котла в резерве или работает на другом виде топлива.
- При повторной растопке котла.
- Не допускается ни в каком случае.

(абз.2 п.68 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**160. В каком случае допускается проведение ремонтных и наладочных работ в цепях защит, блокировок и сигнализации на действующем оборудовании сетей газораспределения и газопотребления ТЭС без оформления наряда-допуска?**

- Допускается, если данные работы будут закончены в течение одной рабочей смены.
- Допускается, если в ремонтный журнал будет внесена запись о проделанных работах.
- Допускается, если во время работ обеспечен постоянный контроль качества воздуха газоанализатором.
- Не допускается ни в каком случае.

(п.75 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**161. Какая допускается максимальная остаточная объемная доля газа в продувочном воздухе при освобождении газопроводов сетей газораспределения и газопотребления ТЭС от газа?**

- 20% НКПРП.
- 30% НКПРП.
- 40% НКПРП.
- 50% НКПРП.

(абз.3 п.79 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**162. С каким резервом по производительности предусматриваются аппараты сетей газораспределения и газопотребления газотурбинных и парогазовых установок в каждой ступени очистки газа?**

- С двадцатипроцентным.
- С тридцатипроцентным.
- С пятидесятипроцентным.
- С шестидесятипроцентным.

(п.86 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**163. С какой периодичностью должен проводиться контроль загазованности в помещениях пункта подготовки газа (далее - ППГ) переносным прибором из верхней зоны помещений?**

- Не реже одного раза в смену.
- Не реже одного раза в сутки.
- Не реже одного раза в неделю.
- Не реже одного раза в месяц.

(абз.1 п.92 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**164. При обнаружении какой концентрации газа в помещениях ППГ необходимо организовать дополнительную вентиляцию помещения, выявить причину и незамедлительно устранить утечку газа?**

- 10% и более НКРП.
- 15% и более НКРП.
- 20% и более НКРП.
- 25% и более НКРП.

(абз.2 п.92 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**165. С какой периодичностью должно проводиться техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ППГ?**

- Не реже одного раза в шесть месяцев.
- Не реже одного раза в десять месяцев.
- Не реже одного раза в год.
- Не реже одного раза в месяц.

(п.93 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**166. С какой периодичностью должны осматриваться технологическое оборудование, газопроводы, арматура, электрооборудование, вентиляционные системы, средства измерений, противоаварийные защиты, блокировки и сигнализации в производственной зоне ППГ?**

- Ежедневно.
- Ежедневно.
- Еженедельно.
- Ежемесячно.

(абз.1 п.100 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**167. В соответствии с чем устанавливается периодичность ремонтов оборудования ГТУ и ПГУ?**

- В соответствии с технической документацией.
- В соответствии с графиками, утвержденными техническим руководителем ТЭС.
- В соответствии с техническим заданием.
- В соответствии с эксплуатационной документацией.

(п.102 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**168. В каких пределах допускаются колебания давления газа на выходе при настройке регуляторов в ППГ?**

- В пределах 10% от рабочего давления.
- В пределах 15% от рабочего давления.
- В пределах 20% от рабочего давления.
- В пределах 25% от рабочего давления.

(абз.2 п.103 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**169. Какое из перечисленных требований при пуске газовой турбины (далее - ГТ) указано верно? Выберите 2 варианта ответа.**

- Камеры сгорания и газозвоздушные тракты ГТУ или ПГУ, включая газоходы, КУ, перед розжигом горелочных устройств ГТ должны быть провентилированы (проветрены) с использованием пускового устройства ГТ с обеспечением шестикратного воздухообмена вентилируемых объемов до дымовой трубы.
- Запорная арматура на газопроводе перед горелочным устройством должна открываться после окончания вентиляции газозвоздушного тракта и включения ЗЗУ.
- После каждой неудачной попытки пуска ГТ зажигание топлива без предварительной вентиляции газозвоздушных трактов ГТУ или ПГУ допускается при использовании дополнительных СИЗ.
- Продолжительность вентиляции должна соответствовать Правилам безопасности сетей газораспределения и газопотребления.

(п.108 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**170. В каком из перечисленных случаев должна проводиться проверка герметичности затвора стопорного клапана, ПЗК ГТУ?**

- Только перед каждым пуском ГТУ.
- Только после ремонта с визуальным контролем.
- Только периодически - не реже 1 раза в месяц.
- **Во всех перечисленных случаях.**

(п.111 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**171. В каких из перечисленных случаях допускается пуск ГТУ?**

- При температуре масла ниже установленного предела.
- При давлении топлива выше установленного предела.
- При отключении хотя бы одной из систем аварийной защиты.
- **Все ответы неверны.**

(п.п.111, 112 и 114 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**172. По решению кого из должностных лиц должна быть разгружена и остановлена ГТУ в случаях обледенения воздухозаборного устройства, если не удается устранить обледенение при работе ГТУ под нагрузкой?**

- Руководителя ТЭС.
- **Технического руководителя ТЭС.**
- Руководителя структурного подразделения ТЭС.
- Оперативного дежурного ТЭС.

(абз.4 п.118 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**173. Какие из перечисленных действий необходимо произвести при аварийной остановке ГТУ или ПГУ с КУ?**

- Только открыть продувочные газопроводы и трубопроводы безопасности на отключенных газопроводах ГТ и КУ.
- Только отключить паровую турбину и генератор, предусмотренные в составе ПГУ.
- **Все перечисленные действия.**
- Только прекратить подачу топлива в камеру сгорания ГТ.

(п.119 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**174. Какое из перечисленных требований при выводе из работы технологических защит ГТУ и ПГУ указано неверно?**

- Запорная арматура на продувочных газопроводах и газопроводах безопасности после отключения ГТУ должна постоянно находиться в открытом положении.
- Вывод из работы технологических защит, обеспечивающих взрывобезопасность, на работающем оборудовании запрещается.
- **Отключение должно выполняться по письменному распоряжению технического руководителя ТЭС в оперативном журнале с обязательным уведомлением руководителя ТЭС.**

- Вывод из работы других технологических защит, а также технологических блокировок и сигнализации на работающем оборудовании разрешается только в светлое время суток.

(п.п. 122, 126 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**175. В каком случае допускается проведение ремонтных и наладочных работ защит, блокировок и сигнализации на действующем оборудовании ГТУ и ПГУ без оформления наряда-допуска?**

- По письменному разрешению технического руководителя организации.
- Если данные работы проводятся в течение не более 1 часа.
- При внесении определенной записи в ремонтный журнал.
- Не допускается ни в каком случае.

(п.127 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**176. При какой объемной доле газа в воздухе выполнение газоопасных работ в помещениях ПРГ, колодцах, туннелях, коллекторах не допускается?**

- Более 20 % от НКПРП.
- Более 15 % от НКПРП.
- Более 10 % от НКПРП.
- Более 5 % от НКПРП.

(абз.2 п.146 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**177. Какой документацией определяются способы присоединения вновь построенных газопроводов к действующим?**

- Производственными инструкциями.
- Эксплуатационной документацией.
- Проектной документацией.
- Технической документацией.

(п.161 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**178. По указанию какого лица производится снятие заглушек, установленных на ответвлениях к потребителям (вводах), после визуального осмотра и опрессовки газопровода?**

- Технического руководителя эксплуатирующей организации.
- Лица, руководящего работами по пуску газа.
- Руководителя пусконаладочной организации.
- Начальника цеха.

(п.164 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**179. Какое количество человек должно находиться снаружи с наветренной стороны для страховки на каждого работающего в колодцах и котлованах и недопущения к месту работы посторонних лиц при проведении газоопасных работ?**

- По одному человеку.

- По два человека.
- По три человека.

(абз.3 п.171 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531)

**180. Какая информация должна содержаться на опознавательных знаках для обнаружения трасс подземных газопроводов?**

- Только расстояние от газопровода.
- Только глубина заложения газопровода.
- Только телефон аварийно-диспетчерской службы.
- Вся перечисленная информация.

(п.10 Правил охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878)

**181. При каком условии представители организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, принимают участие в техническом расследовании причин аварии?**

- В качестве членов комиссии по расследованию, но их число не должно превышать 50% от общего числа членов комиссии.
- В качестве членов комиссии по расследованию, но их число не должно превышать 30% от общего числа членов комиссии.
- В качестве членов комиссии по расследованию, но их число не должно превышать 60% от общего числа членов комиссии.
- В качестве членов комиссии по расследованию, но их число не должно превышать 70% от общего числа членов комиссии.

(абз.3 п.9 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**182. Как назначается специальная комиссия по техническому расследованию причин аварии?**

- В зависимости от характера и возможных последствий аварии распорядительным документом руководителя эксплуатирующей организации.
- В зависимости от характера и возможных последствий аварии правовым актом уполномоченного органа или его территориального органа.
- В зависимости от характера и возможных последствий аварии распоряжением органа местного самоуправления, на территории которого произошел случай.

(абз.2 п.8 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**183. В течение какого времени после получения оперативного сообщения об аварии издается приказ органом, производящим расследование?**

- В срок не позднее 24 часов.
- В срок не позднее 36 часов.
- В срок не позднее 48 часов.
- В срок не позднее 60 часов.

(абз.2 п.8 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)

**184. В какой срок материалы технического расследования аварии направляются территориальным органом Ростехнадзора в центральный аппарат Ростехнадзора?**

- В недельный срок.
- В двухнедельный срок.
- В месячный срок.

(абз.2 п.26 Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утв. приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503)