



Негосударственное образовательное учреждение
«АКАДЕМИЯ СЕРТИФИКАЦИИ УСЛУГ И ПЕРСОНАЛА»
(лицензия на право ведения образовательной деятельности
регистрационный № 350 от 19 октября 2011 года)

Для служебного пользования.

Экз. № ____

УСТРОЙСТВО СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Методическое пособие в вопросах и ответах
для специалистов строительного комплекса



Санкт-Петербург
2013 год



НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ СТРОИТЕЛЕЙ

СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АККРЕДИТАЦИИ № 249

Настоящее свидетельство выдано НОУ «Академия сертификации услуг и персонала», г. Санкт-Петербург, ул. 10-я Красноармейская, д. 26, индекс 190103 в том, что указанная организация аккредитована в качестве центра по тестированию в Единой системе аттестации руководителей и специалистов строительного комплекса

Основание:

Решение Комитета по профессиональному образованию Национального объединения строителей от «06» декабря 2011 г. Протокол № 18

Приложения:

Приложение №1: Тесты, в отношении которых Центр по тестированию вправе проводить оценку уровня знаний.
Приложение №2: Условия аккредитации центра по тестированию. Без приложений недействительно.



Председатель Комитета по профессиональному образованию

М.П.

А.В. Ишин

Дата выдачи «06» декабря 2012 г.

Аккредитация Центра по тестированию в НОСТРОЙ при НОУ «АСУП»

Введение

В настоящее время в Российской Федерации действует Единая система аттестации руководителей и специалистов строительного комплекса, Положение о которой утверждено 20 апреля 2011 года Советом Общероссийской негосударственной некоммерческой организации «Национальное объединение саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство» (далее – НОСТРОЙ).

Целью аттестации специалистов, в данном случае, является оценка соответствия уровня их профессиональных знаний установленным критериям, подтверждающим право участия в выполнении видов работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, установленных в соответствующем Перечне, утвержденном приказом Министерства регионального развития Российской Федерации № 624 от 30 декабря 2009 года.

Результаты аттестации специалистов в указанной выше Единой системе аттестации представляют интерес, прежде всего, для саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство, созданных в соответствии с Федеральным законом № 315-ФЗ от 01 декабря 2007 года «О саморегулируемых организациях» и Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Аттестация специалистов осуществляется в специальных Центрах по тестированию при учебных заведениях, аккредитованных в НОСТРОЙ по рекомендации не менее чем одной саморегулируемой организации, в частности при НОУ «Академия сертификации услуг и персонала» (аттестат аккредитации в НОСТРОЙ № 249 от 06 декабря 2012 года).

Аттестация специалистов проводится в форме компьютерного тестирования на основе тестов, разработанных в НОСТРОЙ. При положительных результатах специалисту выдается соответствующий аттестат по установленной форме, срок действия которого – не более пяти лет.

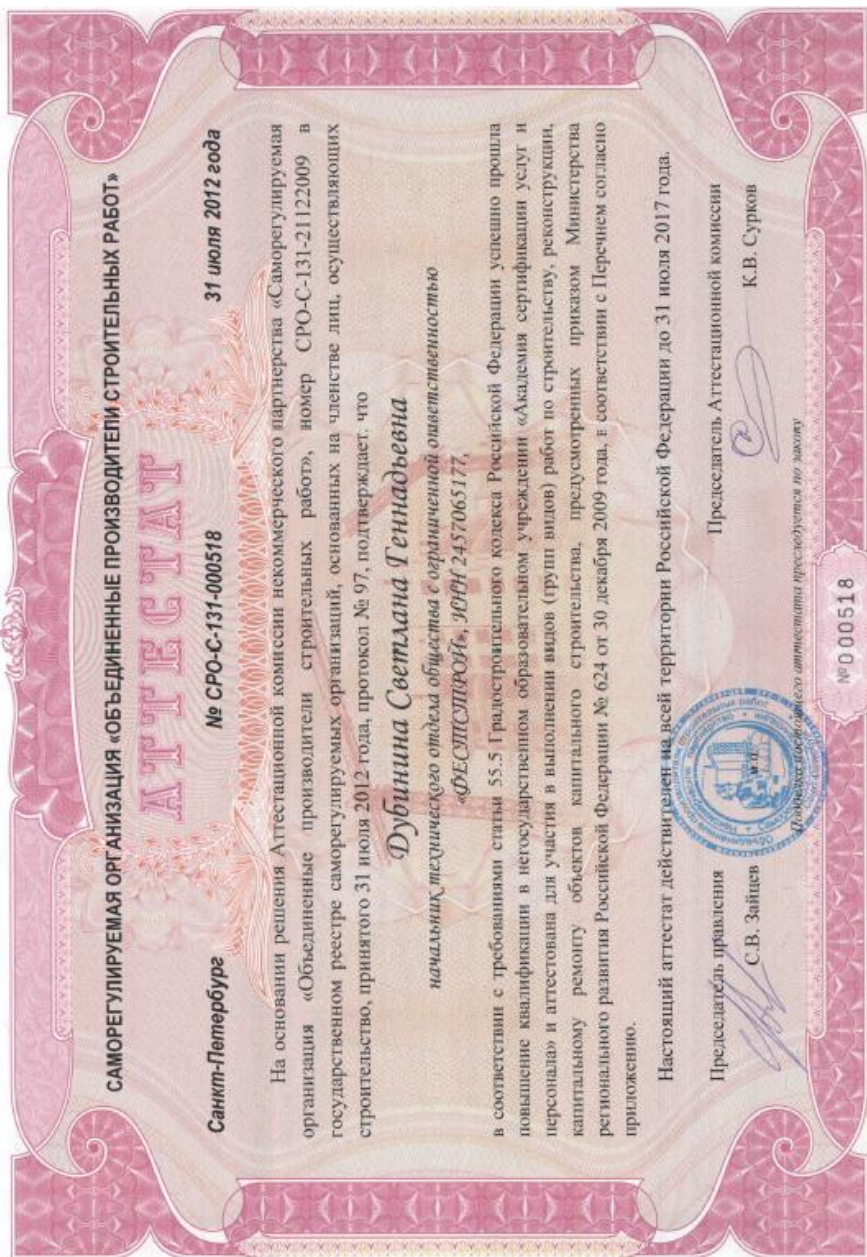
Настоящее издание подготовлено совместно НОУ «Академия сертификации услуг и персонала» и НП «СРО «Объединенные производители строительных работ» и предназначено для помощи специалистам, заинтересованным в прохождении аттестации в Единой системе аттестации руководителей и специалистов строительного комплекса по тесту «Устройство систем газоснабжения зданий и сооружений» и получении соответствующего аттестата по форме, установленной НОСТРОЙ.

Специалисты предприятий-членов НП «СРО «Объединенные производители строительных работ» могут пройти пробное (учебное) тестирование с использованием тестов НОСТРОЙ без получения документа, подтверждающего его результаты.

Авторы методического пособия будут благодарны за вопросы, замечания, предложения, которые просят направлять в адрес НОУ «АСУП»:

190103, Санкт-Петербург, ул. 10-я Красноармейская, д. 26. Тел./факс: (812) 575-15-52, моб. тел.: 8 (905) 213-00-11, e-mail: info@asuper.ru, официальный сайт: www.asuper.ru (исполнительный директор: Магадова Саида Ибрагимовна).

Копирование и публичное воспроизведение материалов данного издания без письменного разрешения НОУ «АСУП» является незаконным.



Образец аттестата НОУ «АСУП» и НП «СРО «ОПСР»

УСТРОЙСТВО СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ.**ВОПРОСЫ И ОТВЕТЫ**

При прохождении компьютерного тестирования в Единой системе аттестации руководителей и специалистов строительного комплекса рекомендуется использовать следующую информацию:

1. **Вопрос:** Как оформляются результаты приемочного контроля в процессе строительства сетей газораспределения, газопотребления и СУГ? Выберите подходящий ответ.
 - Составлением акта;
 - внесением записи в журнале производства работ;
 - записью в строительном паспорте;
 - верны все варианты, перечисленные выше.**Ответ:** Верны все варианты, перечисленные выше (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.1.1).
2. **Вопрос:** В какой срок монтажная организация должна уведомлять МТУ Ростехнадзора о начале СМР на подведомственных объектах?
Ответ: За 10 дней (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.8).
3. **Вопрос:** Включает ли контроль качества СМР проверку аттестации персонала организации?
Ответ: Да (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.2.2).
4. **Вопрос:** Как часто должны проходить переаттестацию руководители и специалисты организации, занимающейся СМР?
Ответ: Один раз в 3 года (см.: ПБ 12-529-03, п. 1.2.9).
5. **Вопрос:** Укажите срок хранения заключений сварочных лабораторий, снимков или диаграмм после сдачи газопровода в эксплуатацию.
Ответ: 1 год (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.2.4).
6. **Вопрос:** Должен ли подписывать «Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы» представитель МТУ Ростехнадзора?
Ответ: Нет (см.: СП 62.13330.2010, п. 10.6.2, прил. Ж).
7. **Вопрос:** Допускается ли выполнять газо- и электросварочные работы на переносных лестницах-стремянках при устройстве сетей газоснабжения?
Ответ: Не допускается (см.: СНиП 12-03-2001, п. 7.4.31).
8. **Вопрос:** Когда и каким образом допускается эксплуатация средств механизации, неподконтрольных Ростехнадзору, при устройстве сетей газоснабжения?
Ответ: После освидетельствования и опробования лицом, ответственным по приказу организации за их эксплуатацию (см.: СНиП 12-03-2001, п. 7.1.3).

9. **Вопрос:** Допускается ли пересечение газопровода и тепловой сети с прохождением последнего через тепловую камеру?
Ответ: Не допускается (см.: СНиП 41-02-2003, п. 9.14).
10. **Вопрос:** Требуется ли установка защитных экранов при электродуговой сварке на открытом воздухе?
Ответ: Только при одновременной работе нескольких сварщиков вблизи друг друга (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.2.6).
11. **Вопрос:** Где должен находиться футляр при пересечении тепловыми сетями газопровода, расположенного выше тепловых сетей?
Ответ: На газопроводе (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.2.3).
12. **Вопрос:** Допускается ли использовать в качестве обратного провода электросварки металлические части уложенного трубопровода?
Ответ: Не допускается (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.3.6).
13. **Вопрос:** Необходимо ли отключать шланги с горелками от баллонов с газом при наступлении обеденного перерыва и в конце рабочей смены?
Ответ: Да (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.4.10).
14. **Вопрос:** Укажите размер прилегающей к стройплощадке территории, ответственность за уборку которой от мусора и снега несет лицо, осуществляющее строительство.
Ответ: 5 м (см.: СП 48.13330.2011, п. 6.2.6).
15. **Вопрос:** Какие меры должен предпринять прораб, или другое лицо, ответственное за ТБ и ОТ, в случае возникновения угрозы безопасности и здоровью работников?
Ответ: Ответственное лицо должно прекратить работы, принять меры по устранению безопасности и при необходимости эвакуировать людей (см.: СНиП 12-03-2001, п. 5.8).
16. **Вопрос:** Должен ли работодатель допускать посторонних, не занятых в процессе строительства, на стройплощадку, если эти посторонние являются сотрудниками Федеральной инспекции по охране труда РФ?
Ответ: Да (см.: СНиП 12-03-2001, п. 5.16).
17. **Вопрос:** На какой отметке, на стройплощадке, необходимо проложить временный осветительный кабель напряжением до 220 В в зоне рабочего места?
Ответ: На отметке 2,5 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.4.3).

18. **Вопрос:** На какой отметке, на стройплощадке, необходимо проложить временный силовой кабель для подключения силового электрооборудования напряжением 380 В в рабочей зоне?
Ответ: На отметке 2,5 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.4.3).
19. **Вопрос:** На каком расстоянии от мест, содержащих ЛВЖ и горючие материалы, допускается курение на территории стройплощадки?
Ответ: На расстоянии 50 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.5.2).
20. **Вопрос:** Должны ли различаться между собой штепсельные розетки, рассчитанные на напряжение до 42 В и выше 42 В?
Ответ: Да (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.4.8).
21. **Вопрос:** Какие мероприятия необходимо выполнить перед техобслуживанием оборудования, способного самопроизвольно перемещаться под воздействием собственной массы?
Ответ: Оборудование необходимо отключить и заблокировать механическим способом (см.: СНиП 12-03-2001, п. 7.1.7).
22. **Вопрос:** Допускается ли вручную подъем арматуры весом более 50 кг на высоту более 2 м, при монтаже воздушной теплосети?
Ответ: Не допускается (см.: СНиП 12-03-2001, п. 8.2.4).
23. **Вопрос:** На какой вес должен быть рассчитан балласт у лебедок, устанавливаемых на земле?
Ответ: Вес балласта должен не менее чем в два раза превышать тяговое усилие лебедки (см.: СНиП 12-03-2001, п. 7.4.2).
24. **Вопрос:** Какая группа безопасности должна быть у электросварщика при сварке трубопроводов (D_y до 100 мм и T до 115 °С)?
Ответ: II группа (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.1.2).
25. **Вопрос:** Какой нагрузкой необходимо испытывать домкраты для подъема грузов?
Ответ: 125 % от статической нагрузки домкрата (см.: СНиП 12-03-2001, п. 7.4.3).
26. **Вопрос:** Допускается ли производить соединение сварочных кабелей «скруткой» с последующей изоляцией?
Ответ: Не допускается (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.2.3).
27. **Вопрос:** Какое расстояние должно быть от баллонов с кислородом до сварочных кабелей?
Ответ: Не менее 0,5 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.2.5).

-
28. **Вопрос:** Допускается ли выполнение сварочных работ во время дождя?
Ответ: Не допускается (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.2.7).
29. **Вопрос:** Какое расстояние должно быть от газовых баллонов до места выполнения газосварочных работ?
Ответ: 10 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.1.3).
30. **Вопрос:** Должно ли применяться автоматическое отключение сварочных аппаратов при напряжении холостого хода до 70 В?
Ответ: Нет (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.3.3).
31. **Вопрос:** Где должны вывешиваться на стройплощадке планы пожарной защиты?
Ответ: У въезда на стройплощадку (см.: ППБ 01-03, п. 575).
32. **Вопрос:** Какая емкость должна быть у ящика с песком, предназначенного для пожаротушения и находящегося в местах варки битума?
Ответ: 0,5 м³ (см.: ППБ 01-03, п. 627).
33. **Вопрос:** Как должна присоединяться электросварочная установка к источнику питания при напряжении холостого хода до 70 В?
Ответ: Через рубильник и предохранители или автоматический выключатель (см.: СНиП 12-03-2001, п. 9.3.4).
34. **Вопрос:** Какое заполнение должно быть у котлов, растапливающих битум на стройплощадке?
Ответ: Заполнение котлов допускается не более чем на 3/4 их вместимости (см.: ППБ 01-03, п. 624).
35. **Вопрос:** Каким противопожарным инвентарем должны обеспечиваться места варки битума?
Ответ: Места варки битума должны обеспечиваться огнетушителем, ящиком с песком и лопатой (см.: ППБ 01-03, прил. 3, табл. 4).
36. **Вопрос:** Возможно ли начало выполнения СМР по наружным газопроводам без уведомления территориального органа Ростехнадзора?
Ответ: Нет (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.8).
37. **Вопрос:** Допускается ли выполнение СМР по внутренним газопроводам при отсутствии у монтажной организации лаборатории контроля качества сварочно-монтажных работ?
Ответ: Да, при условии наличия договора с аттестованной и аккредитованной в установленном порядке лабораторией (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.5).
-

38. **Вопрос:** С кем должна монтажная организация согласовывать изменение трассы газопровода, связанное с упрощением монтажа?
Ответ: С проектировщиком, эксплуатирующей организацией и МТУ Ростехнадзора (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.3).
39. **Вопрос:** Кто организует технический надзор за качеством выполнения СМР?
Ответ: Заказчик (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.4).
40. **Вопрос:** При какой численности работников монтажная организация, выполняющая работы по устройству сетей газоснабжения, должна иметь службу по охране труда?
Ответ: В организации с численностью более 100 работников создается служба охраны труда (см.: СНиП 12-03-2001, п. 5.5).
41. **Вопрос:** Должны ли быть предусмотрены для работников, работающих на открытом воздухе, специальные защитные навесы для укрытия от атмосферных осадков при устройстве наружных сетей газоснабжения?
Ответ: Да, всегда (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.2.12).
42. **Вопрос:** Как должны складироваться на стройплощадке трубопроводы при устройстве наружных сетей газоснабжения?
Ответ: В штабелях высотой до 3 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.3.3).
43. **Вопрос:** Укажите размер мостиков, находящихся в местах перехода через траншеи, при устройстве наружных сетей газоснабжения.
Ответ: В местах перехода через траншеи, ямы, канавы должны быть установлены переходные мостики шириной не менее 1 м (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.2.9).
44. **Вопрос:** Должна ли ограждаться защитными ограждениями зона ведения работ при устройстве наружных сетей газоснабжения на территории населенных пунктов?
Ответ: Да, всегда (см.: СНиП 12-03-2001, п. 6.2.2).
45. **Вопрос:** Какой должна быть высота ограждения, примыкающего к месту массового прохода людей, при устройстве наружных сетей газоснабжения?
Ответ: Ограждение должно иметь высоту не менее 2 м (см.: СНиП 12-01-2003, п. 6.2.2).
46. **Вопрос:** В каком из перечисленных случаев не допускается использование гибкого рукава?
- При присоединении приборов КИП;
 - при присоединении переносных горелочных устройств мощностью до 36 кВт;
 - при присоединении переносных горелочных устройств мощностью 50 кВт;
 - при присоединении стационарных горелочных устройств мощностью до 36 кВт.

Ответ: При присоединении стационарных горелочных устройств мощностью до 36 кВт (см.: СНиП 42-01-2002, п. 7.3).

47. **Вопрос:** Допускается ли использование медных и армированных полиэтиленовых труб для транспортировки жидкой фазы СУГ?

Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.2.4).

48. **Вопрос:** Допускается ли прокладывать газопровод давлением до 0,3 МПа над кровлей жилого дома на расстоянии 0,5 м, если этот газопровод предназначен для крышной котельной, установленной на данном здании?

Ответ: Допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.3.1, табл. 3).

49. **Вопрос:** Допускается ли прокладывать газопровод высокого давления между окнами первого и второго этажа пятиэтажного жилого дома на расстоянии 0,5 м до низа окна, если этот газопровод предназначен для крышной котельной, установленной на данном здании?

Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.3.3).

50. **Вопрос:** Укажите минимальную глубину прокладки полиэтиленового газопровода Р 0,6 МПа между двумя жилыми поселками.

Ответ: 1 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.2.4).

51. **Вопрос:** Какая минимальная температура стенки полиэтиленовой трубы возможна для транспортировки паровой фазы СУГ?

Ответ: -20 °С (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.2.4).

52. **Вопрос:** Допускается ли скрытая прокладка газопроводов СУГ?

Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.5).

53. **Вопрос:** Допускается ли установка отключающих устройств на транзитных участках газопровода?

Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.9).

54. **Вопрос:** Допускается ли крепление газопровода к другим инженерным коммуникациям?

Ответ: Допускается по согласованию с владельцами коммуникаций (см.: СП 42-102-2004, п. 5.18).

55. **Вопрос:** В каких случаях необходимо оснащать газифицированные жилые помещения системами контроля загазованности?

Ответ: Оснащение системами контроля загазованности может осуществляться по требованию заказчика (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.2).

56. **Вопрос:** Допускается ли выполнять прокладку газопроводов в лестничных клетках жилых зданий?
Ответ: Допускается, при условии прокладки в специально предусмотренном приставном или встроенном канале с постоянно действующей вентиляцией (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.8).
57. **Вопрос:** Допускается ли совместная прокладка газопровода и трубопровода с агрессивной жидкостью?
Ответ: Допускается, при условии прокладки газопровода выше на 0,25 м (см.: СП 42-102-2004, п. 5.19).
58. **Вопрос:** Какое допускается расстояние от соединительной детали на медной трубе до опоры?
Ответ: Допускается расстояние не менее 50 мм.
59. **Вопрос:** Допускается ли крепление к газопроводу электрических кабелей?
Ответ: Допускается, если это кабели для обслуживания газопровода, независимо от напряжения, при этом кабели должны быть заключены в кожух (трубу) и проложены на расстоянии не менее 0,5 м от газопровода (см.: СП 42-102-2004, п. 5.22).
60. **Вопрос:** Из какого типа труб изготавливаются газопроводы, проходящие по мостам?
Ответ: Из бесшовных труб (СП 42-102-2004, п. 5.20).
61. **Вопрос:** Укажите минимальную высоту надземной прокладки газопровода от поверхности земли.
Ответ: 0,5 м (см.: СП 42-102-2004, п. 5.27).
62. **Вопрос:** Укажите минимально допустимую толщину стенки трубы подземного стального газопровода.
Ответ: 3 мм (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.12).
63. **Вопрос:** Допускается ли прокладка подземных полиэтиленовых газопроводов давлением до 0,6 МПа в жилой зоне?
Ответ: Допускается, только на территориях одно- или двухэтажных поселений и запасом прочности не менее 2,8 (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.16).
64. **Вопрос:** Какое допускается минимальное заглубление стального газопровода в местах, где не предусмотрено движение транспорта?
Ответ: 0,6 м (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.2).
65. **Вопрос:** Укажите минимально допустимую толщину стенки трубы наземного стального газопровода без обвалования.
Ответ: 2 мм (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.12).

66. **Вопрос:** Какое допускается минимальное расстояние от стенки газопровода до стены здания при прокладке по фасаду?
Ответ: Не менее половины диаметра (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.3).
67. **Вопрос:** Укажите цвет окраски стального газопровода, проложенного по фасаду здания.
Ответ: Цвет фасада (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.3.9).
68. **Вопрос:** На какое минимальное значение, при проходе газопровода через стену, внутренний диаметр футляра должен быть больше диаметра трубы газопровода?
Ответ: На 10 мм (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.21).
69. **Вопрос:** В каких случаях должна предусматриваться ЭХЗ от коррозии на полиэтиленовом газопроводе?
Ответ: ЭХЗ не требуется (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.3).
70. **Вопрос:** В каких случаях должна предусматриваться ЭХЗ от коррозии на стальном газопроводе?
Ответ: При наличии блуждающих токов (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.3.3).
71. **Вопрос:** Допускается ли воздушная (надземная) прокладка полиэтиленовых труб?
Ответ: Не допускается (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.17).
72. **Вопрос:** Когда следует предусматривать сигнальную ленту при укладке газопроводов?
Ответ: При укладке полиэтиленовых газопроводов (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.12).
73. **Вопрос:** Укажите цвет окраски стального газопровода, проложенного над землей.
Ответ: Желтый (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.3.9).
74. **Вопрос:** Какой ширины должна быть сигнальная лента при укладке газопроводов и должна ли быть на ней надпись?
Ответ: Сигнальная лента должна быть шириной 200 мм, и на ней должна быть надпись «Огнеопасно – газ» (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.12).
75. **Вопрос:** Как необходимо укладывать сигнальную ленту при укладке газопроводов?
Ответ: Поверх трубы на расстоянии 0,2 м (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.12).
76. **Вопрос:** Укажите цвет окраски полиэтиленового газопровода, проложенного по фасаду здания.
Ответ: Прокладка по фасаду запрещена (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.17).
77. **Вопрос:** Какой допускается угол обработки кромки стальной трубы для сварки?

Ответ: $30^\circ \pm 5^\circ$ (см.: СП 42-102-2004, п. 7.51).

78. **Вопрос:** Какое расстояние допускается, при врезках ответвлений Ду до 50 мм во внутренние газопроводы, от ввариваемых штуцеров до кольцевого шва основного газопровода?

Ответ: Расстояние должно быть не менее 50 мм (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.26).

79. **Вопрос:** Какое количество допустимых паяных швов должен выполнить рабочий перед получением допуска к работе по пайке газопроводов из медных труб?

Ответ: Три шва (см.: СП 42-102-2004, п. 7.42).

80. **Вопрос:** Какой разряд должен быть у паяльщика труб, выполняющего пайку медных трубопроводов?

Ответ: 4-й разряд (см.: СП 42-102-2004, п. 7.41).

81. **Вопрос:** На какое значение допускается уменьшение толщины стенки трубы после снятия наружного и внутреннего грата при стыковой электроконтактной сварке стальных газопроводов?

Ответ: Уменьшение не допускается (см.: СП 42-102-2004, п. 7.74).

82. **Вопрос:** Какое допускается максимальное смещение кромок свариваемых труб при сварке стальных труб 108×4 мм?

Ответ: 1,1 мм (см.: СП 42-102-2004, п. 7.53).

83. **Вопрос:** Какие сведения не должны быть на опознавательных знаках, располагаемых вдоль трассы подземного газопровода? Выберите подходящий ответ.

- Привязка газопровода;
- диаметр газопровода;
- глубина заложения;
- номер телефона АДС.

Ответ: Диаметр газопровода (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.1.11).

84. **Вопрос:** На какое минимальное расстояние от стенок пересекаемых коммуникаций должны выводиться концы футляра на газопроводе?

Ответ: На расстояние не менее 2 м (см.: СП 62.13330.2010, п. 5.2.3).

85. **Вопрос:** Из какой марки полиэтилена допускается прокладывать трубы по территории поселения с давлением до 0,3 МПа?

Ответ: Из полиэтилена марки ПЭ 80 и ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.2.4).

86. **Вопрос:** Допускается ли прокладка каких-либо коммуникаций в одном футляре с газопроводом?

Ответ: Допускается прокладка только электрического кабеля напряжением до 60 В, относящегося к газопроводу (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.8).

87. **Вопрос:** Условия испытаний газопроводов и технических устройств ГРПБ, ГРПШ и ГРУ, изготовленных в заводских условиях, должны приниматься по... Продолжите фразу.

Ответ: ...нормам для ГРП (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.8).

88. **Вопрос:** Укажите испытательное давление и продолжительность испытания для газопроводов котельных, общественных, производственных помещений с давлением свыше 0,005 до 0,1 МПа.

Ответ: 0,1 МПа в течение 1 часа (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.23).

89. **Вопрос:** Когда результаты испытания на герметичность считаются положительными?

Ответ: Если за период испытания нет видимого падения давления в газопровode по манометру класса точности 0,6, а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4, а также по жидкостному манометру, падение давления не превышает одного деления шкалы (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.31).

90. **Вопрос:** В соответствии с какими нормами испытывают резервуары и обвязку СУГ?

Ответ: В соответствии с Правилами устройства и эксплуатации сосудов, работающих под давлением (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.10).

91. **Вопрос:** Когда можно устранять дефекты, обнаруженные в процессе испытания?

Ответ: При снижении давления до атмосферного (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.34).

92. **Вопрос:** Каким образом проводятся испытания газопроводов из медных труб?

Ответ: Испытания проводятся по нормам газопроводов из стальных труб (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.7, табл. 16)

93. **Вопрос:** Можно ли при испытаниях газопроводов проверять места утечек огнем?

Ответ: Места утечек можно проверять только эмульсией (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.9).

94. **Вопрос:** Каким образом проводятся испытания подземных газопроводов?

Ответ: Испытания проводятся с присыпкой на 0,2 м или после полной засыпки траншеи (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.4).

95. **Вопрос:** В соответствии с чем предусматриваются меры безопасности при испытании надземных и внутренних газопроводов?

Ответ: В соответствии с ПБ 12-529-03 (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3).

96. **Вопрос:** До начала испытаний на герметичность подземные газопроводы выдерживают под испытательным давлением в течение... Продолжите фразу.
Ответ: ...времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе и температуры грунта (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.5).
97. **Вопрос:** Скорость подъема давления при подаче воздуха для производства испытаний газопровода должна быть не более... Продолжите фразу.
Ответ: ...0,3 МПа в ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.37).
98. **Вопрос:** Укажите норму испытания ГРП с рабочим давлением от 0,005 до 0,3 МПа.
Ответ: 0,45 МПа – 12 ч (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.7).
99. **Вопрос:** Каким давлением и в течение какого времени испытывают подземный газопровод рабочим давлением до 0,005 МПа?
Ответ: 0,6 МПа в течение 24 ч (см.: ПБ 12-529-93, п. 3.3.7).
100. **Вопрос:** В каких пределах испытываются газопроводы жилых, общественных, производственных зданий и котельных?
Ответ: От отключающего устройства на вводе до кранов газоиспользующего оборудования (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.1).
101. **Вопрос:** Чем газопроводы испытывают на герметичность?
Ответ: Газопроводы испытывают на герметичность воздухом (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.1).
102. **Вопрос:** Укажите норму испытания котельной с рабочим низким давлением.
Ответ: 0,01 МПа – 1 ч (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.7).
103. **Вопрос:** Каким образом производится очистка полости внутренних газопроводов и газопроводов ГРП (ГРУ)?
Ответ: Очистка производится продувкой воздухом (перед монтажом) (см.: СП 62.13330.2011, п. 1.5.2).
104. **Вопрос:** Кто проводит испытания газопроводов?
Ответ: Строительная организация и эксплуатационная организация (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.1).
105. **Вопрос:** Каким образом оформляются результаты испытаний газопроводов?
Ответ: Результаты оформляются составлением акта и записью в строительном паспорте.
106. **Вопрос:** Какие манометры применяют при испытательном давлении до 0,01 МПа?
Ответ: V-образные водяные (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.3).

107. **Вопрос:** В соответствии с чем должна быть очищена перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопроводов?
Ответ: В соответствии с проектом производства работ (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.2).
108. **Вопрос:** Укажите норму испытания подземных стальных газопроводов давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа.
Ответ: 1,5 МПа – 24 ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.10).
109. **Вопрос:** Какая должна быть температура наружного воздуха при испытании полиэтиленовых газопроводов?
Ответ: Не ниже -15°C (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.14).
110. **Вопрос:** Укажите норму испытаний полиэтиленовых газопроводов давлением до 0,005 МПа.
Ответ: 0,3 МПа – 24 ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.11).
111. **Вопрос:** Укажите норму испытаний полиэтиленовых газопроводов давлением от 0,005 МПа до 0,3 МПа.
Ответ: 0,6 МПа – 24 ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.12).
112. **Вопрос:** Укажите норму испытания стальных надземных и наземных без обвалования газопроводов с давлением свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа.
Ответ: 0,3 МПа – 1 ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 3.3.15).
113. **Вопрос:** Укажите норму испытаний стальных надземных и наземных без обвалования газопроводов с давлением до 0,005 МПа.
Ответ: 0,3 МПа – 1 ч (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.7).
114. **Вопрос:** При сварке стыков стального газопровода после испытания необходимо... Продолжите фразу.
Ответ: ...проверить стыки радиографическим методом (см.: ПБ-12-529-03, п. 3.3.38).
115. **Вопрос:** После устранения дефектов, выявленных при испытании газопровода, необходимо... Продолжите фразу.
Ответ: ...провести повторные испытания по нормам (см.: ПБ-12-529-03, п. 3.3.35).
116. **Вопрос:** Какое минимальное количество работников, имеющих высшее профессиональное образование, обеспечивающих безопасное выполнение работ по установке сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов на газопроводах, должна иметь строительная организация?
Ответ: Три.

117. **Вопрос:** Необходимо ли наличие свидетельства о допуске к работам по установке сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов на газопроводах?

Ответ: Да, всегда.

118. **Вопрос:** Укажите периодичность прохождения повышения квалификации с проведением аттестации работников, обеспечивающих выполнение работ по установке сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов на газопроводах.

Ответ: Не реже одного раза в пять лет.

119. **Вопрос:** Какие виды соединений допускаются в местах установки сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов на газопроводах?

Ответ: Неразъемные (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.4).

120. **Вопрос:** Какой минимальный стаж работы по специальности должны иметь работники, имеющие высшее образование соответствующего профиля, обеспечивающие безопасное выполнение работ по установке сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов на газопроводах?

Ответ: Три года.

121. **Вопрос:** Требуется ли предусматривать компенсацию газопровода при вводе в здания?

Ответ: Требуется (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.6.7).

122. **Вопрос:** Какой уклон должен иметь газопровод паровой фазы СУГ в сторону установки конденсатосборников?

Ответ: Не менее 5 % (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.1.10).

123. **Вопрос:** Должны ли ограждаться расположенные надземно сборники конденсата, гидрозатворы и компенсаторы?

Ответ: Должны (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.5.8).

124. **Вопрос:** Как должны располагаться конденсатосборники при подземной прокладке газопроводов паровой фазы СУГ?

Ответ: Ниже глубины промерзания грунта (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.1.9).

125. **Вопрос:** Укажите продолжительность испытаний сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов ГРП.

Ответ: 12 ч (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.5.7).

126. **Вопрос:** Допускаются ли к применению на газопроводах линзовые компенсаторы?

Ответ: Допускаются (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.10).

127. **Вопрос:** Какой минимальный срок службы назначается для компенсаторов в соответствии с нормативными документами?
Ответ: 20 лет (см.: ГОСТ Р 51571, п. 4.2.1).
128. **Вопрос:** От чего зависит вместимость (диаметр) устанавливаемого на газопроводе сборника конденсата?
Ответ: От расхода газа в газопроводе (см.: СП 42-101-2003, п. 4.56).
129. **Вопрос:** Какая минимальная вместимость принимается для конденсатосборников газопроводов паровой фазы СУГ?
Ответ: Вместимость конденсатосборников следует принимать не менее 4 л на 1 м³ расчетного часового расхода газа (см.: СП 42-101-2003, п. 8.18).
130. **Вопрос:** Допускается ли установка сальниковых компенсаторов на газопроводах?
Ответ: Не допускается (см.: СП 42-101-2003, п. 4.57).
131. **Вопрос:** При каком рабочем давлении газа в газопроводе допускается применение линзовых компенсаторов?
Ответ: Линзовые компенсаторы допускается предусматривать на газопроводах давлением до 0,6 МПа (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.4.13).
132. **Вопрос:** Подлежат ли входному строительному контролю, перед монтажом на газопроводах, сборники конденсата, гидрозатворы и компенсаторы?
Ответ: Подлежат (см.: СП 62.13330.2011, п. 10.1.1).
133. **Вопрос:** Допускается ли ограничение допуска к сборникам конденсата, гидрозатворам и компенсаторам на внутренних газопроводах?
Ответ: Допускается для посторонних лиц (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.11).
134. **Вопрос:** Для чего устанавливается ковер над сборниками конденсата и гидрозатворами?
Ответ: Для защиты от механических повреждений (см.: СП 42-101-2003, п. 4.50).
135. **Вопрос:** Влияет ли изменение направления трассы газопровода на самокомпенсацию труб?
Ответ: Да (см.: ПБ 12-529-03, п. 8.2.8).
136. **Вопрос:** Каким документом оговаривается необходимость установки сборника конденсата на газопроводе?
Ответ: Необходимость установки оговаривается техническими условиями на проектирование (см.: СП 42-101-2003, п. 4.56).

137. **Вопрос:** Обязательно ли наличие сборника конденсата в резервуарах сжиженного газа?
Ответ: Обязательно (см.: СП 42-101-2003, п. 8.1).
138. **Вопрос:** Допускается ли установка чугунной запорной арматуры с компенсатором для обеспечения вертикального перемещения газопровода (давлением до 0,6 МПа), прокладываемого в пучинистых и набухающих грунтах?
Ответ: Допускается (см.: СП 42-101-2003, п. 7.4).
139. **Вопрос:** Допускается ли подвергать предварительному растяжению или сжатию компенсаторы для снижения напряжения в надземном газопроводе?
Ответ: Допускается.
140. **Вопрос:** Из каких материалов предусматривается изоляция сборников конденсата, гидрозатворов и компенсаторов на газопроводах, прокладываемых в пучинистых грунтах?
Ответ: Из полимерных материалов (см.: СП 42-102-2004, п. 5.58).
141. **Вопрос:** Обязательно ли устанавливать гидрозатвор на сливной линии из резервуара сжиженного газа?
Ответ: Обязательно (см.: СП 42-101-2003, п. 9.63).
142. **Вопрос:** Когда осуществляется очистка (продувка) П-образного компенсатора?
Ответ: Перед монтажом в нитку.
143. **Вопрос:** Разрешается ли размещение ГРП в подвальных и цокольных помещениях зданий?
Ответ: Не разрешается (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.3).
144. **Вопрос:** Допускается ли отопление помещения ГРП электрическими приборами, расположенными непосредственно в этом помещении?
Ответ: Допускается, если приборы во взрывобезопасном исполнении (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.9).
145. **Вопрос:** В соответствии с каким нормативно-техническим документом проводится выбор запорного и регулирующего оборудования, приборов и других технических устройств в ГРП, ГРУ, ГРПШ?
Ответ: В соответствии с проектом и требованиями нормативно-технической документации, согласованной с Ростехнадзором (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.4.3, 2.4.5).

		Форма №	P 5 1 0 0 1
Министерство Российской Федерации по налогам и сборам			
СВИДЕТЕЛЬСТВО			
о государственной регистрации юридического лица			
Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица			
Негосударственное образовательное учреждение "АКАДЕМИЯ СЕРТИФИКАЦИИ УСЛУГ И ПЕРСОНАЛА"			
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)			
НОУ "АКАДЕМИЯ СЕРТИФИКАЦИИ УСЛУГ И ПЕРСОНАЛА"			
(сокращенное наименование юридического лица)			
АСУП			
(фирменное наименование)			
28	июля	2004	за основным государственным регистрационным номером
(дата)	(месяц прописью)	(год)	
1 0 4 7 8 5 5 0 4 9 7 5 8			
Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №15 по Санкт-Петербургу			
(Наименование регистрирующего органа)			
Руководитель межрайонной инспекции МНС России		Мишина Т. Е.	
		(подпись, ФИО)	
			
		МП	
		серия 78 № 005468121	

Свидетельство о государственной регистрации НОУ «АСУП»



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ОБРАЗОВАНИЮ
наименование лицензирующего органа

ЛИЦЕНЗИЯ

на право ведения образовательной деятельности

Регистрационный № 650 « 19 » октября 20 11 г.

Настоящая лицензия выдана

Негосударственному образовательному учреждению

«АКАДЕМИЯ СЕРТИФИКАЦИИ УСЛУГ И ПЕРСОНАЛА»

НОУ «АСУП»

частное учреждение
полное и сокращенное (при наличии) наименования и организационно-правовая форма лицензиата в соответствии с его уставом

**190103, Санкт-Петербург, улица 10-я Красноармейская,
дом 26/6, лит. А**
место нахождения лицензиата

1047855049758
основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица

7810004091
идентификационный номер налогоплательщика

на право ведения образовательной деятельности в соответствии с приложением (приложениями).

Срок действия лицензии по « бессрочно » 20 г.

Лицензия без приложения (приложений) недействительна.

Председатель Комитета  **Иванова Ольга Владимировна**
руководитель лицензирующего органа подпись фамилия, имя, отчество

М. П. 

78 № 001051



Лицензия НОУ «АСУП» на право ведения образовательной деятельности

146. **Вопрос:** Каким должен быть воздухообмен в помещении ГРП, объемом менее 200 м³, при естественной вентиляции?
Ответ: Следует предусматривать вентиляцию, обеспечивающую не менее трехкратного воздухообмена в 1 ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.10).
147. **Вопрос:** Укажите расстояние от отдельно стоящих ГРП, ГРПБ, ГРПШ (с давлением на вводе до 0,6 МПа) до зданий и сооружений.
Ответ: 10 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.2.2).
148. **Вопрос:** Как должны открываться двери ГРП?
Ответ: Двери ГРП должны открываться наружу (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.7).
149. **Вопрос:** Согласно какому нормативному документу размещаются пункты редуцирования газа (ПРГ) на территории промышленных и производственных предприятий?
Ответ: Согласно СП 4.13130 (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.2.2).
150. **Вопрос:** Какие контрольно-измерительные приборы должны обязательно быть установлены или включены в АСУ ТПРГ, в ГРП, ГРПБ и ГРУ?
Ответ: Показывающие и регистрирующие приборы входного и выходного давления и температуры газа, температуры помещения и наружного воздуха (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.12).
151. **Вопрос:** Должно ли быть сертифицировано газовое оборудование ГРП, ГРУ, ГРПШ (технические устройства)?
Ответ: Газовое оборудование должно быть сертифицировано и иметь разрешение Ростехнадзора на применение (см.: ПБ 12-529-03, п. 5.9.22).
152. **Вопрос:** Перепад давления на фильтре ГРП, ГРУ не должен превышать величины, установленной... Продолжите фразу.
Ответ: ...инструкцией завода-изготовителя (см.: ПБ 12-529-03, п. 5.6.15).
153. **Вопрос:** Чем следует руководствоваться при настройке параметров оборудования ГРП, ГРУ, ГРПШ?
Ответ: Следует руководствоваться проектом (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.5.6).
154. **Вопрос:** Разрешается ли устанавливать встроенные ГРП?
Ответ: Разрешается, с входным давлением не более 0,6 МПа и соблюдением требований СП 62.13330.2011 (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.2.5).
155. **Вопрос:** Допускается ли пристройка ГРП с входным давлением свыше 0,6 МПа к промышленным зданиям и сооружениям?
Ответ: Допускается, при соблюдении требований СП 62.13330.2011 и требований, необходимых по условиям технологий (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.2.4).

156. **Вопрос:** При каких условиях возможна установка ГРПШ с входным давлением до 0,3 МПа на стенах жилых и общественных зданий, независимо от степени огнестойкости?
Ответ: При расходе газа до 50 м³/ч (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.3.2).
157. **Вопрос:** В каких случаях допускается уменьшение на 30 % расстояния от ПРГ до зданий и сооружений на территории поселений?
Ответ: При пропускной способности ПРГ до 10000 м³/ч (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.2.2).
158. **Вопрос:** Каким нормативным документам должны соответствовать помещения ГРП и ГРПБ?
Ответ: Помещения ГРП и ГРПБ должны соответствовать СП 56.13330.2011 (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.2.7).
159. **Вопрос:** Сколько линий редуцирования должны иметь ГРУ и ГРПШ?
Ответ: Не более двух (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.4.2).
160. **Вопрос:** Какое входное давление допускается на ГРУ?
Ответ: Допускается входное давление не более 0,6 МПа (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.4.3).
161. **Вопрос:** Какое должно быть расстояние от ГРПШ на наружной стене здания (с входным давлением до 0,3 МПа) до окон, дверных и других проемов?
Ответ: Расстояние должно быть не менее 1 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.3.5).
162. **Вопрос:** Какое должно быть расстояние от ГРПШ на наружной стене здания (с входным давлением от 0,3 МПа до 0,6 МПа) до окон, дверных и других проемов?
Ответ: Расстояние должно быть не менее 3 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.3.5).
163. **Вопрос:** Допускается ли установка ГРПШ с входным давлением свыше 0,6 МПа на наружных стенах зданий?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 6.3.4).
164. **Вопрос:** Предохранительно-сбросной клапан (ПСК), при наличии в ГРП расходомера, устанавливается... Продолжите фразу.
Ответ: ...после расходомера (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.13).
165. **Вопрос:** Какой должна быть ширина основного прохода в ГРП?
Ответ: Не менее 0,8 м (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.11).
166. **Вопрос:** Каким должен быть класс точности манометров в ГРП?

Ответ: Не ниже 1,5 (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.17).

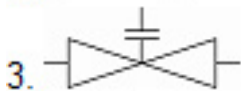
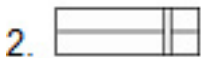
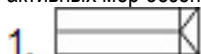
167. **Вопрос:** Отключающее устройство перед ПСК должно быть... Продолжите фразу.

Ответ: ...опломбированным в открытом положении (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.13).

168. **Вопрос:** В ГРП предохранительно-запорный клапан (ПЗК) устанавливается...

Ответ: ...перед регулятором давления (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.13).

169. **Вопрос:** На каком рисунке изображен датчик загазованности – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?



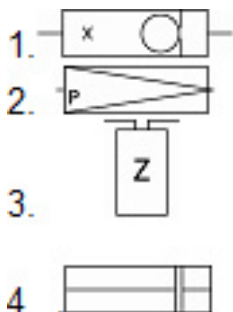
Ответ: 2 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

170. **Вопрос:** На каком рисунке изображено отключающее устройство (кран) – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?



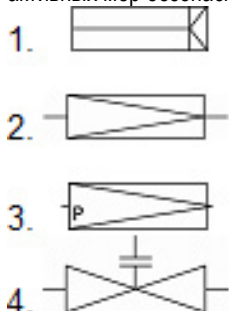
Ответ: 4 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

171. **Вопрос:** На каком рисунке изображен счетчик – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?



Ответ: 3 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

172. **Вопрос:** На каком рисунке изображен регулятор давления газа – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?



Ответ: 2 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

173. **Вопрос:** Чем производится контрольная опрессовка внутренних газопроводов резервуарных и групповых баллонных установок сжиженного газа?

Ответ: Воздухом или инертным газом (см.: ПБ 12-609-03, п. 9.17).

174. **Вопрос:** Необходимо ли устанавливать промышленные групповые баллонные установки в запирающихся шкафах?

Ответ: Да, всегда (см.: ПБ 12-609-03, п. 3.1.14).

175. **Вопрос:** Какое ограждение должны иметь резервуарные установки?

Ответ: Проветриваемое, высотой не менее 1,6 м (см.: ПБ 12-609-03, п. 3.1.15).

176. **Вопрос:** Каким давлением производится контрольная опрессовка внутренних газопроводов резервуарных и групповых баллонных установок сжиженного газа?

Ответ: Контрольная опрессовка производится давлением не менее 0,01 МПа (см.: ПБ 12-609-03, п. 9.17).

177. **Вопрос:** Какое избыточное давление должны иметь резервуары установок сжиженного газа перед их наполнением?
Ответ: Резервуары должны иметь атмосферное давление.
178. **Вопрос:** Когда должна быть введена в действие электрохимическая защита резервуаров сжиженного газа в процессе строительства?
Ответ: Не позднее 6 месяцев после укладки резервуара в грунт.
179. **Вопрос:** Какого класса герметичности должен устанавливаться ПЗК на газопроводе жидкой фазы сжиженного газа?
Ответ: Не ниже класса А (см.: ПБ 12-609-03, п. 2.4.5).
180. **Вопрос:** Разрешается ли применение, для газопроводов низкого давления, паровой фазы от резервуаров сжиженного газа труб из полиэтилена ПЭ 100?
Ответ: Разрешается (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.11).
181. **Вопрос:** Какая максимальная вместимость надземного резервуара сжиженного газа допускается к установке для газоснабжения жилых зданий?
Ответ: 5 м³ (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.1.4).
182. **Вопрос:** На какой минимальной глубине от поверхности земли до верхней образующей устанавливаются подземные резервуары сжиженного газа?
Ответ: На глубине 0,6 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.1.5).
183. **Вопрос:** Допускается ли присоединение к газопроводам баллонов сжиженного газа гибкими рукавами, при условии подтверждения в установленном порядке их пригодности для применения?
Ответ: Допускается (СП 62.13330.2011, п. 7.3).
184. **Вопрос:** Какое минимальное расстояние допускается от групповой подземной резервуарной установки сжиженного газа (общей вместимостью до 10 м³) до жилых зданий?
Ответ: 10 м от ограждения (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.1.6).
185. **Вопрос:** Какое минимальное расстояние в свету допускается между подземными резервуарами сжиженного газа?
Ответ: Допускается расстояние не менее 1 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.1.6).
186. **Вопрос:** Какая общая максимальная вместимость групповой баллонной установки принимается при размещении у стены жилого здания?
Ответ: Принимается вместимость не более 0,6 м³ (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.2.3).

187. **Вопрос:** На каком расстоянии от оконных и дверных проемов размещается групповая баллонная установка сжиженного газа?
Ответ: На расстоянии не менее 3 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.2.4).
188. **Вопрос:** Допускается ли размещение баллонной установки сжиженного газа со стороны главного фасада здания?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.2.5).
189. **Вопрос:** На каком расстоянии от газовой плиты следует размещать баллон сжиженного газа?
Ответ: На расстоянии не менее 0,5 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.2.6).
190. **Вопрос:** Какое минимальное условное давление запорной арматуры следует принимать для обвязки надземных резервуарных установок сжиженного газа?
Ответ: Следует принимать давление не менее 2,5 МПа (см.: СП 42-101-2003, п. 7.6).
191. **Вопрос:** Допускается ли размещение баллонов сжиженного газа на чердаках?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330-2011, п. 8.2.7).
192. **Вопрос:** Как устанавливаются надземные резервуары сжиженного газа?
Ответ: С уклоном до 3 % в сторону сливного патрубка (см.: СП 62.13330-2011, п. 8.1.10).
193. **Вопрос:** Допускается ли размещение баллонов сжиженного газа в цокольных и подвальных помещениях?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330-2011, п. 8.2.7).
194. **Вопрос:** Какое исполнение должно быть у электропривода запорной арматуры, применяемой для резервуарных установок сжиженного газа?
Ответ: Взрывобезопасное исполнение (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.9).
195. **Вопрос:** Должна ли предусматриваться молниезащита для отдельно стоящих резервуарных установок сжиженных газов?
Ответ: Да (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.5.26).
196. **Вопрос:** Необходима ли разработка проекта на демонтаж резервуарных и групповых баллонных установок сжиженного газа?
Ответ: Да (см.: Федеральный закон от 21.07.97 № 116-ФЗ, п. 1, ст. 8).
197. **Вопрос:** Необходима ли установка ПСК на каждом резервуаре сжиженного газа при объединении их в группы?
Ответ: Установка ПСК необходима на одном из резервуаров группы (см.: СП 62.13330.2011, п. 8.2.2).

198. **Вопрос:** Укажите минимальную вместимость замкнутого обвалования для группы надземных резервуаров сжиженных газов в процентах от суммарной вместимости резервуаров в группе.
Ответ: 85 % (см.: СП 62.13330.2011, п. 9.3.4).
199. **Вопрос:** Необходимо ли ведение авторского надзора при монтаже и демонтаже резервуарных и групповых баллонных установок сжиженного газа?
Ответ: Да (см.: Федеральный закон от 21.07.97 № 116-ФЗ, п. 3, ст. 8).
200. **Вопрос:** Какие резервуары допускается применять для резервуарных установок сжиженного газа?
Ответ: Стальные, цилиндрической формы (см.: СП 42-101-2003, п. 8.1).
201. **Вопрос:** В каких случаях можно предусмотреть ввод газопровода в цокольный или подвальный этаж?
Ответ: Ввод газопровода в цокольный или подвальный этаж допускается для газопроводов низкого давления в многоквартирные дома (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
202. **Вопрос:** В какие этажи зданий следует предусматривать вводы газопроводов?
Ответ: В любые, кроме цокольных и подвальных (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
203. **Вопрос:** Можно ли предусматривать ввод газопровода паровой фазы СУГ в подвальный и цокольный этажи зданий?
Ответ: Можно, в блокированные дома (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
204. **Вопрос:** Допускается ли прокладка газопроводов через фундаменты?
Ответ: В отдельных случаях (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
205. **Вопрос:** Допускается ли прокладка газопроводов под фундаментами?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
206. **Вопрос:** Допускается ли ввод газопровода в подвальный или цокольный этаж в блокированные дома?
Ответ: Допускается ввод газопроводов природного газа и паровой фазы СУГ только низкого давления (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
207. **Вопрос:** В каких районах следует предусматривать подземные вводы газопроводов в здания?
Ответ: В сейсмических районах (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
208. **Вопрос:** Регламентируется ли выход газопровода из земли?
Ответ: Да (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).

209. **Вопрос:** Как правильно монтировать выход газопровода из земли?
Ответ: Газопроводы в местах выхода из земли должны быть заключены в футляр (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.5).
210. **Вопрос:** Регламентируется ли ввод газопровода в здание?
Ответ: Да (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.15).
211. **Вопрос:** В какие здания в сейсмических районах можно предусматривать любые вводы газопроводов?
Ответ: В сейсмостойкие (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
212. **Вопрос:** Чем необходимо заделывать пространство между стеной и футляром?
Ответ: Цементным раствором или бетоном (см.: СП 62.13330-2011, п. 5.1.5).
213. **Вопрос:** Как необходимо заделывать пространство между стеной и футляром?
Ответ: На всю длину пересечения (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.5).
214. **Вопрос:** Каким материалом заделывается зазор между газопроводом и футляром?
Ответ: Эластичным (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.5).
215. **Вопрос:** Необходимо ли заделывать пространство между стеной и футляром?
Ответ: По возможности необходимо (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.5).
216. **Вопрос:** Как заделывается пространство между газопроводом и футляром на вводах газопровода в здания?
Ответ: По всей длине (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.15).
217. **Вопрос:** В каких случаях допускается не устанавливать футляр в месте выхода (входа) газопровода из земли?
Ответ: Если имеется защитное покрытие (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.5).
218. **Вопрос:** Как правильно монтировать ввод газопровода в здание?
Ответ: Вводы газопроводов в здания должны быть заключены в футляр (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.5).
219. **Вопрос:** Допускается ли ввод газопровода в смежное с газоиспользующим оборудованием помещение?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).
220. **Вопрос:** В каких помещениях следует предусматривать вводы газопровода в здание?

Ответ: В помещениях, где расположено газоиспользующее оборудование (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.6).

221. **Вопрос:** На какие категории подразделяются газопроводы по давлению?

Ответ: Существуют следующие виды: газопроводы высокого давления категорий I-а, I, II; среднего давления категории III; низкого давления категории IV (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.3).

222. **Вопрос:** Какие допускаются материалы для внутренней прокладки газопроводов СУГ?

Ответ: Полиэтилен, медь и сталь, полимеры (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.3).

223. **Вопрос:** Укажите материал газопроводов и область их применения.

Ответ: Все давления – сталь до 0,005 МПа, полиэтилен и медь (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.3).

224. **Вопрос:** Какое давление газа допускается во внутреннем газопроводе крышных котельных производственных зданий?

Ответ: 0,6 МПа (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.4).

225. **Вопрос:** Какое давление газа допускается во внутреннем газопроводе крышных котельных жилых зданий?

Ответ: 0,3 МПа (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.4).

226. **Вопрос:** Укажите минимально допустимую толщину стенок медных труб для внутренних газопроводов.

Ответ: 1 мм (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.6).

227. **Вопрос:** Укажите минимально допустимую толщину стенок стальных труб для подземных газопроводов.

Ответ: 3 мм (см.: ПБ 12-529-03, п. 2.2.12).

228. **Вопрос:** В соответствии с каким документом осуществляется защита подземных стальных газопроводов и сооружений от коррозии?

Ответ: В соответствии с ГОСТ 9.602-2005 (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.8).

229. **Вопрос:** Укажите минимально допустимую толщину стенок труб для надземных и внутренних газопроводов.

Ответ: 2 мм (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.6).

230. **Вопрос:** Допускаются ли соединения газопроводов в стенах, перекрытиях и других конструкциях?

Ответ: Не допускаются (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.13).

231. **Вопрос:** В соответствии с каким документом осуществляется защита наружных стальных газопроводов от атмосферной коррозии?
Ответ: В соответствии с СП 28.13330.2012 (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.8).
232. **Вопрос:** Как отмечаются сварные соединения наружных подземных газопроводов?
Ответ: Клеймом сварщика (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.13).
233. **Вопрос:** Допускается ли установка отключающих устройств на участках транзитной прокладки газопроводов по стенам зданий?
Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.8).
234. **Вопрос:** В соответствии с какими документами осуществляется строительство, реконструкция, капитальный ремонт сетей газораспределения и газопотребления?
Ответ: В соответствии с ПБ 03-576-03, СП 62.13330.2011 и проектом (см.: СП 62.13330.2011).
235. **Вопрос:** Какому документу должны соответствовать типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений для стальных труб?
Ответ: ГОСТ 16037-80 (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.13).
236. **Вопрос:** Чем руководствоваться при наличии в других нормативных документах требований, отличающихся от требований СП 62.13330.2011?
Ответ: Следует соблюдать более жесткие требования (см.: СП 62.13330.2011, п. 4.17).
237. **Вопрос:** Укажите расстояние от подземных газопроводов среднего давления до фундаментов зданий и сооружений.
Ответ: 4 м (см.: СП 62.13330.2011, прил. В, табл. В.1).
238. **Вопрос:** Укажите расстояние от подземных газопроводов низкого и среднего давления до водопровода и напорной канализации.
Ответ: 1 м (см.: СП 62.13330.2011, прил. В, табл. В.1).
239. **Вопрос:** На каком расстоянии от оконных и дверных проемов следует размещать отключающие устройства на надземных газопроводах среднего давления?
Ответ: На расстоянии 1 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.8).
240. **Вопрос:** На какой глубине осуществляется прокладка газопровода в местах движения транспорта?
Ответ: На глубине 0,8 м (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.2.1).
241. **Вопрос:** Укажите расстояние от подземных газопроводов до оси ствола дерева.

Ответ: 1,5 м (см.: СП 62.13330.2011, прил. В, табл. В.1).

242. **Вопрос:** Какие требования предъявляются при установке теплогенераторов с открытой камерой сгорания или отводом продуктов сгорания непосредственно в помещение?

Ответ: Должен быть дополнительно обеспечен технологический контроль уровня содержания оксида углерода в воздухе помещений с выдачей звукового и светового сигналов, а также с автоматическим отключением подачи газа к газоиспользующему оборудованию (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.2).

243. **Вопрос:** Допускается ли установка газоиспользующего оборудования на природном газе для бытовых нужд, в том числе отопление от индивидуальных источников тепла в жилых домах этажностью свыше 10 этажей?

Ответ: Допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.2).

244. **Вопрос:** Допускается ли установка газоиспользующего оборудования в ванных комнатах жилых зданий?

Ответ: Допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.1).

245. **Вопрос:** При каких условиях могут применяться гибкие рукава для присоединения бытовых газовых приборов, КИП, баллонов СУГ?

Ответ: При условии подтверждения в установленном порядке их пригодности для применения в строительстве (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.3).

246. **Вопрос:** Для каких газопроводов следует предусматривать продувочные трубопроводы?

Ответ: Для газопроводов производственных и с/х зданий, котельных, общественных зданий, бытовых зданий производственного назначения (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.7).

247. **Вопрос:** В каких случаях необходима установка систем контроля загазованности и пожарной безопасности в жилых зданиях?

Ответ: При установке отопительного, водогрейного оборудования мощностью свыше 60 кВт (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.2).

248. **Вопрос:** Допускается ли скрытая прокладка газопроводов СУГ?

Ответ: Не допускается (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.5).

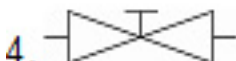
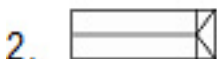
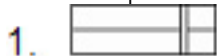
249. **Вопрос:** Необходимо ли оснащать газифицированные помещения жилых зданий (квартир) системами контроля загазованности, пожарной безопасности?

Ответ: Оснащение системами контроля может осуществляться по требованию заказчика и при определенных условиях (см.: СП 62.13330.2011, п. 7.2).

250. **Вопрос:** На каких участках газопровода не допускается установка отключающих устройств?

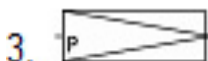
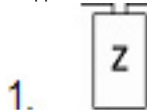
Ответ: На скрытых и транзитных участках газопровода (см.: СП 62.13330.2011, п. 5.1.8).

251. **Вопрос:** На каком рисунке изображен пожарный извещатель – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?




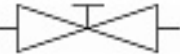

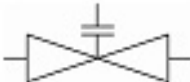
Ответ: 2 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

252. **Вопрос:** На каком рисунке изображен запорный клапан (контроллер) по расходу газа – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?







Ответ: 4 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

253. **Вопрос:** На каком рисунке изображен электромагнитный клапан – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?

1. 
2. 
3. 
4. 

Ответ: 4 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

254. **Вопрос:** На каком рисунке изображен регулятор-стабилизатор – одна из основных активных мер безопасной газификации зданий?

1. 
2. 
3. 
4. 

Ответ: 3 (см.: СП 62.13330.2011, прил. Д).

255. **Вопрос:** Кто имеет право выдавать наряд на газоопасные работы?

Ответ: Лица, назначенные приказом, из числа специалистов, сдавших соответствующий экзамен и имеющих стаж работы в газовом хозяйстве не менее года (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.6).

256. **Вопрос:** Подсоединение и отсоединение действующих газопроводов относятся... Продолжите фразу.

Ответ: ...к газоопасным работам (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.1).

257. **Вопрос:** Что, кроме наряда на газоопасные работы, должна иметь бригада, осуществляющая присоединение (отсоединение) газопроводов высокого и среднего давлений?

Ответ: План организации работ (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.8).

258. **Вопрос:** Работы по подсоединению (отсоединению) действующих газопроводов в туннелях, колодцах, коллекторах, а также в траншеях глубиной более 1 м, должны выполняться... Продолжите фразу.

Ответ: ...не менее чем тремя рабочими под руководством специалиста (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.2).

259. **Вопрос:** Работы по подсоединению (отсоединению) действующих газопроводов на поверхности земли должны выполняться... Продолжите фразу.

Ответ: ...не менее чем двумя рабочими под руководством специалиста (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.2).

260. **Вопрос:** Когда выдаются наряды-допуски на газоопасные работы, а также планы организации работ?

Ответ: Наряды-допуски на газоопасные работы, а также планы организации работ, должны выдаваться заблаговременно для необходимой подготовки к работе (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.12).

261. **Вопрос:** Когда производится присоединение вновь построенных газопроводов к действующим?

Ответ: Перед пуском газа (см.: ПБ 12-529-03, п.10.22).

262. **Вопрос:** Имеют ли право должностные лица и руководители давать указания по ведению газоопасных работ по врезке и отсоединению газопроводов?

Ответ: Имеют, через лицо, ответственное за проведение работ (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.19).

263. **Вопрос:** Укажите нормы контрольной опрессовки наружных газопроводов перед присоединением к действующим сетям.

Ответ: Наружные газопроводы всех давлений подлежат контрольной опрессовке давлением 0,02 МПа. Падение давления не должно превышать 0,0001 МПа за 1 ч (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.23).

264. **Вопрос:** Куда записываются результаты контрольной опрессовки?

Ответ: Результаты контрольной опрессовки должны записываться в нарядах-допусках на выполнение газоопасных работ (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.23).

265. **Вопрос:** Укажите сроки хранения нарядов-допусков, выдаваемых на газоопасные работы – на врезку в действующий газопровод и на отключения газопроводов.

Ответ: Данные наряды-допуски хранятся постоянно в исполнительно-технической документации (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.15).

266. **Вопрос:** Возможна ли врезка в действующий газопровод без снижения давления?

Ответ: Да (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.29).

267. **Вопрос:** Что необходимо предпринять, в ходе производства работ на действующем газопроводе, при выходе контрольного давления из разрешенного диапазона?

Ответ: Необходимо прекратить работы (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.28).

268. **Вопрос:** В каком диапазоне давлений газа допускаются сварочные работы на действующих газопроводах?

Ответ: В диапазоне 0,0004–0,002 МПа (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.28).

269. **Вопрос:** Избыточное давление воздуха после опрессовки должно... Продолжите фразу.

Ответ: ...сохраняться до начала работ по присоединению (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.24).

270. **Вопрос:** Какие меры безопасности необходимо принять при выполнении газовой резки и сварочных работ на газопроводах в колодцах, туннелях, коллекторах, помещениях ГРП, ГРПБ?

Ответ: Необходимо принять следующие меры: отключение, продувка воздухом или инертным газом, установка заглушек (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.27).

271. **Вопрос:** Каким образом и при каких условиях производится врезка в действующий газопровод?

Ответ: Врезка в действующий газопровод производится с использованием специального оборудования, согласно производственной инструкции, учитывающей рекомендации изготовителя оборудования, согласованной с Ростехнадзором и утвержденной в установленном порядке (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.33).

272. **Вопрос:** Каким образом производятся работы по присоединению к действующим внутренним газопроводам?

Ответ: Работы по присоединению к действующим внутренним газопроводам следует производить с отключением газопроводов и их продувкой воздухом (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.31).

273. **Вопрос:** Какие должны быть результаты при продувке газопроводов газом для вытеснения воздуха?

Ответ: Объемная доля кислорода не должна превышать 1 % по объему (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.37).

274. **Вопрос:** Какие должны быть результаты при продувке газопровода воздухом для освобождения от газа?

Ответ: Объемная доля газа в пробе не должна превышать 20 % от нижнего предела (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.38).

275. **Вопрос:** Можно ли устанавливать окончание продувки газопровода газом путем сжигания пробы?

Ответ: Да (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.37).

276. **Вопрос:** Укажите продолжительность работы в шланговом противогазе при присоединении или отсоединении действующего газопровода.

Ответ: 30 мин (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.55).

277. **Вопрос:** Укажите длину шланга противогаза при отсутствии принудительной подачи воздуха.

Ответ: Длина шланга не должна превышать 15 м (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.56).

278. **Вопрос:** Что следует сделать перед началом ремонтных работ, связанных с разъединением газопровода, для предотвращения искрообразования?

Ответ: Следует отключить защиту и установить перемычку (см.: ПБ 12-529-03, п. 10.49).

ДЛЯ ЗАМЕТОК

Под общей редакцией преподавателя-консультанта НОУ «АСУП»
Стрекулева Глеба Борисовича

Составители: Зайцев С.В., Лушпа А.М., Люкшин Д.А.,
Магадова С.И., Стрекулев Г.Б.

Устройство систем газоснабжения зданий и сооружений

Методическое пособие в вопросах и ответах
для специалистов строительного комплекса

Редактор: Люкшин Д.А.

Подписано в печать 04 февраля 2013 года
Тираж 500 экз.

Бесплатно

**190103, Санкт-Петербург
улица 10-я Красноармейская, дом 26
тел.: (812) 575-15-52, 8 (905) 213-00-11
e-mail: info@asuper.ru**