

Изменение № 3 к СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы»

Утверждено и введено в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России) от 20 ноября 2019 г. № 702/пр

Дата введения — 2020—05—21

Содержание

Подраздел 5.5. Изложить в новой редакции:

«5.5 Пересечение газопроводами, транспортирующими природный газ, железнодорожных и трамвайных путей, линий и сооружений метрополитена, автомобильных дорог».

Подраздел 10.6. Изложить в новой редакции:

«10.6 Приемка в эксплуатацию сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ».

Приложение А. Исключить статус: «(обязательное)».

Приложение Б*. Исключить статус: «(рекомендуемое)».

Приложение В*. Исключить статус: «(рекомендуемое)».

Приложение Ж*. Исключить.

Введение

Первый абзац. Заменить слова: «29 ноября 2010 г.» на «29 октября 2010 г.».

Дополнить пятым абзацем в следующей редакции:

«Изменение № 3 к СП 62.13330.2011 разработано авторским коллективом ООО Институт «Влад-промпроект» (руководитель разработки — канд. техн. наук *Р.И. Ковылин*).».

2 Нормативные ссылки

Примечание к разделу 2. Изложить в новой редакции:

«П р и м е ч а н и е — При пользовании настоящим сводом правил целесообразно проверить действие ссылочных документов в информационной системе общего пользования — на официальном сайте федерального органа исполнительной власти в сфере стандартизации в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если заменен ссылочный документ, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого документа с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого документа с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего свода правил в ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку. Сведения о действии сводов правил целесообразно проверить в Федеральном информационном фонде стандартов.».

3 Термины и определения

Пункт 3.5. Исключить.

Пункт 3.11. Исключить.

Пункт 3.24. Заменить источник терминологической статьи: «[ГОСТ Р 54960—2012, статья 3.1.8]» на «[ГОСТ 34011—2016, пункт 3.1.10]».

4 Общие требования к сетям газораспределения, газопотребления и объектам СУГ

Пункт 4.1*. Дополнить после первого абзаца четырьмя абзацами в следующей редакции:

«Проектирование сетей газораспределения и газопотребления следует осуществлять в соответствии с требованиями [4] и заданием застройщика (технического заказчика) на проектирование. К заданию на проектирование прилагаются:

Изменение № 3 СП 62.13330.2011

- проект планировки территории и проект межевания территории, за исключением случаев, предусмотренных положениями [3, статья 48] и [15];

- результаты инженерных изысканий. При их отсутствии заданием на проектирование предусматривается необходимость выполнения инженерных изысканий в объеме, необходимом и достаточном для подготовки проектной документации: инженерно-геодезических и инженерно-геологических. Выполнение иных видов изысканий проводится в зависимости от технической сложности и потенциальной опасности объектов строительства, территориальных и грунтовых условий в соответствии с заданием на проектирование и [3, статья 47];

- технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сетям газораспределения или газопотребления;

- иные документы и материалы, которые необходимо учесть в качестве исходных данных для проектирования (на усмотрение застройщика (технического заказчика)).

Содержание разделов проектной документации дифференцируется в зависимости от назначения объектов, видов работ, их содержания, источников финансирования работ и выделения отдельных этапов строительства, реконструкции [3, статья 48, часть 13].

Раздел (заключение) историко-культурной экспертизы следует разрабатывать в случаях, если органы охраны объектов культурного наследия указывают основания, позволяющие предполагать наличие на данной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного или археологического наследия.».

Второй абзац. Исключить слова: «(например, из полиэтилена и его модификаций, полиамидов)».

Пункт 4.2*. Третий абзац. Дополнить предложениями в следующей редакции:

«При расчете пропускной способности газопроводов расчетные потери давления следует принимать:

- для газопроводов низкого давления — не более 180 даПа, в том числе в распределительных газопроводах — 120 даПа, в газопроводах-вводах и сети газопотребления — 60 даПа;

- для газопроводов среднего и высокого давлений — в пределах значений давлений, принятых для классификации газопроводов.

Выходное давление из ПРГ следует принимать:

- свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно — для газопроводов среднего давления;

- от 0,002 до 0,005 МПа включительно — для газопроводов низкого давления;

- от 0,002 до 0,003 МПа включительно — для жилых домов.».

Четвертый абзац. Второе предложение. Исключить.

Пункт 4.3*. Второй абзац изложить в новой редакции:

«Из полиэтиленовых труб, изготовленных по ГОСТ Р 58121.2 (трубы без удаляемого слоя, с удаляемым слоем, с соэструзионными слоями), и соединительных деталей по ГОСТ Р 58121.3 могут выполняться подземные газопроводы с давлением природного газа:

- до 1,2 МПа включительно — на территории промышленной зоны и между населенными пунктами;

- до 0,6 МПа включительно — на территории населенных пунктов;

- до 0,005 МПа включительно — для паровой фазы СУГ.

Пункт 4.6а. Первый абзац. Исключить ссылку: «[3] и». Дополнить вторым абзацем в следующей редакции:

«Полиэтиленовые трубы и соединительные детали могут изготавливаться из композиций полиэтилена по ГОСТ Р 58121.1, с минимальной длительной прочностью (MRS) соответственно 8,0 и 10,0 МПа. При этом стандартное размерное отношение (SDR) трубы и соединительной детали и наименование полиэтилена следует выбирать по ГОСТ Р 55473, в зависимости от максимального рабочего давления (MOP) в проектируемом газопроводе и принятого по условиям эксплуатации значения коэффициента запаса прочности с учетом результата испытаний по быстрому распространению трещин (БРТ).».

Пункт 4.8. Изложить в новой редакции:

«4.8 Подземные стальные газопроводы, подземные и обвалованные резервуары СУГ, стальные вставки полиэтиленовых газопроводов, стальные футляры на газопроводах следует защищать от коррозионной агрессивности грунтов по отношению к стали и опасного влияния блуждающих токов в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602.

Надземные и внутренние стальные газопроводы следует защищать от атмосферной коррозии в соответствии с требованиями СП 28.13330.».

Пункт 4.11*. Первый абзац. Заменить слова: «с синтетическими» на «или синтетическими».

Второй абзац. Изложить в новой редакции:

«Допускается соединение деталей и труб с разными значениями MRS сваркой деталями с закладными нагревателями (ЗН) при условии соблюдения требований ГОСТ Р 58121.3.».

Пункт 4.13а. Первый абзац. Изложить в новой редакции:

«4.13а Сварные соединения стальных труб следует выполнять в соответствии с ГОСТ 16037, ГОСТ Р 55474, медных труб — ГОСТ 16038, полиэтиленовых труб — ГОСТ Р 55276 и ГОСТ Р 55473.».

Пункт 4.14а. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 54808» на «ГОСТ 9544».

5 Наружные газопроводы

5.1 Общие положения

Пункт 5.1.1*. Первый абзац дополнить абзацем в следующей редакции:

«Возможна укладка двух газопроводов и более в одной траншее на одном или разных уровнях. Расстояние между газопроводами в свету следует предусматривать достаточным для монтажа и ремонта трубопроводов.

Пятый абзац. Дополнить абзацами в следующей редакции:

«При прокладке газопроводов в придорожной полосе автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог, улиц и дорог местного значения на расстоянии менее указанных в таблице В.1* приложения В* на участке сближения глубину заложения следует принимать не менее 2,0 м с укладкой газопровода в футляр с соблюдением требований подраздела 5.5 и при условии выполнения мероприятий, исключающих повреждение конструктивных элементов этих дорог и улиц.

П р и м е ч а н и е — Решение должно быть согласовано с учетом технических условий, выданных организациями, в ведении которых находятся автодороги.

Траншеи и котлованы на таких участках следует засыпать на всю глубину песчаным непучинистым грунтом или другими аналогичными малосжимаемыми местными грунтами с модулем деформации 20 МПа и более, не обладающими цементирующими свойствами, с уплотнением.».

Пункт 5.1.9*. Изложить в новой редакции:

«5.1.9* На участках присоединения к распределительному газопроводу газопроводов-вводов к отдельным зданиям различного назначения, многоквартирным зданиям, котельным и производственным потребителям допускается устанавливать клапаны безопасности (контроллеры) расхода газа. В случае отсутствия информации о необходимости установки контроллера в задании на проектирование вопрос о необходимости установки контроллера расхода газа решается проектной организацией по согласованию с организацией, выдавшей технические условия на подключение (технологическое присоединение) к распределительному газопроводу.».

5.2 Подземные газопроводы

Пункт 5.2.3*. Первый абзац. Дополнить после первого предложения предложениями в следующей редакции:

«Футляры следует предусматривать из материалов, отвечающих условиям прочности, долговечности и надежности. Соединения составных частей футляра должны обеспечивать его герметичность и прямолинейность. Допускается несоблюдение прямолинейности футляра при прокладке в нем полиэтиленового газопровода.».

Пункт 5.2.4*. Изложить в новой редакции:

«5.2.4* При применении для строительства газопроводов труб и соединительных деталей из полиэтилена коэффициенты запаса прочности следует принимать:

- не менее 2,7 при прокладке газопроводов давлением газа до 0,3 МПа включительно на территориях городов и сельских населенных пунктов;

- не менее 3,2 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно на территориях городов из полиэтилена ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC и на территориях сельских населенных пунктов из полиэтилена ПЭ 80;

- не менее 2,6 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно на территориях сельских населенных пунктов из полиэтилена ПЭ 100, ПЭ 100/ПЭ 100-RC, при глубине прокладки не менее 0,9 м до верха трубы;

- не менее 2,0 при прокладке межпоселковых газопроводов давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно и газопроводов, прокладываемых в промышленной зоне городов и сельских населенных пунктов, а также в их незастроенных частях, если это не противоречит схемам размещения объектов

капитального строительства, предусмотренным генеральными планами, при глубине прокладки не менее 1 м до верха трубы.

Для межпоселковых газопроводов при давлении газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно следует применять трубы из ПЭ 80 с SDR не более 11 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC с SDR не более SDR 13,6.

Не допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб для транспортирования газов, содержащих ароматические и хлорированные углеводороды.»

Подраздел 5.5. Наименование изложить в новой редакции:

«5.5 Пересечение газопроводами, транспортирующими природный газ, железнодорожных и трамвайных путей, линий и сооружений метрополитена, автомобильных дорог».

Пункт 5.5.1. Первый абзац. Дополнить слова: «железнодорожных путей,» словами: «линий и сооружений метрополитена,»; слово «до» словом «сооружений»; слова: «на железных дорогах общих сетей и внешних железнодорожных подъездных путях предприятий,» словами: «линиях метрополитена,».

Дополнить после первого абзаца шестью абзацами в следующей редакции:

«Расстояния по горизонтали от мест пересечения подземными газопроводами автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог, улиц и дорог местного значения до мостов и тоннелей в стесненных условиях городской застройки следует принимать в соответствии с таблицей В.1* приложения В*.

Допускается пересечение подземных газопроводов из стальных и полиэтиленовых труб с линиями и сооружениями метрополитена, в том числе с наземными (с навесами и ограждениями) при соблюдении требований СП 42.13330.2016 (пункты 12.37, 12.38), СП 120.13330.

Допускается прокладка подземных газопроводов в зоне мостовых сооружений объектов транспортной инфраструктуры. При этом на этих участках следует предусматривать применение стальных труб, труб из полиэтилена, проложенных в защитных футлярах с соблюдением требований настоящего раздела.

При прокладке газопроводов в футлярах в зонах пересечений и стесненной прокладки, концы футляров должны выводиться на расстояние не менее 10 м за пределы пересечений и участков стесненной прокладки с установкой с двух сторон на расстоянии не более 100 м отключающих устройств с системой дистанционного управления. В верхней точке футляра - должна устанавливаться контрольная трубка или датчик контроля загазованности с выводом сигнала в диспетчерскую эксплуатационной организации.

Стальной футляр должен быть защищен от коррозии в соответствии с ГОСТ 9.602.

По торцам футляра должны устанавливаться предупредительные знаки.

П р и м е ч а н и е — Решение должно быть согласовано с учетом технических условий, выданных организациями, в ведении которых находятся пересекаемые сооружения.» -

Пункт 5.5.2*. Первый абзац. Дополнить слова: «железнодорожными и трамвайными путями,» словами: «линиями и сооружениями метрополитена,». Дополнить предложением в следующей редакции:

«При прокладке межпоселковых газопроводов и газопроводов, прокладываемых в стесненных условиях, концы футляра следует выводить не менее чем на 10 м в каждую сторону от подошвы насыпи или оси крайнего рельса на нулевых отметках внешних железнодорожных подъездных путей.» -

Пункт 5.5.3. Первый абзац. Исключить слова: «и внешних подъездных железнодорожных путей предприятий».

Пункт 5.5.4. Первый абзац. Исключить слова: «и внешних подъездных железнодорожных путей предприятий».

Четвертый абзац. Изложить в новой редакции:

«Прокладка газопроводов в теле насыпи дорог и магистральных улиц не допускается. Исключение составляет прокладка в стесненных условиях (плотная застройка, наличие существующей инфраструктуры) при заключении газопровода в защитный футляр с соблюдением требований настоящего раздела.»

Пункт 5.5.5*. Изложить в новой редакции:

«5.5.5* Толщина стенок труб стального газопровода при пересечении им железнодорожных путей общего пользования или линий метрополитена должна на 2—3 мм превышать расчетную, но быть не менее 5 мм на расстояниях 50 м в каждую сторону от подошвы откоса насыпи или оси крайнего рельса на нулевых отметках.

Для полиэтиленовых газопроводов, прокладываемых в населенных пунктах, на этих участках и пересечениях автомобильных дорог категорий I—III, магистральных улиц и дорог следует применять трубы и соединительные детали с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. Для межпоселковых

газопроводов давлением свыше 0,3 до 0,6 МПа следует применять трубы из ПЭ 80 и ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5, для межпоселковых газопроводов давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно следует применять трубы из ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0.»

Дополнить подраздел 5.5 пунктом 5.5.6 в следующей редакции:

«5.5.6 Пересечение стальными подземными газопроводами всех давлений линий и сооружений метрополитена следует предусматривать под углом 90°. При реконструкции, а также при новом строительстве в стесненных условиях допускается уменьшать угол пересечения до 60°. На участках пересечения газопроводы должны иметь уклон в одну сторону и быть заключены в защитные футляры. Расстояние от наружной поверхности обделок сооружений метрополитена до концов футляров должно быть не менее 10 м в каждую сторону, а расстояние по вертикали (в свету) между обделкой или подошвой рельса (при наземных линиях) и защитным футляром — не менее 1,0 м при условии выполнения требований СП 120.13330.2012 (пункт 5.8.1.10) по системе контроля параметров воздуха на участках пересечения.»

5.6 Дополнительные требования к газопроводам в особых условиях

Пункт 5.6.2*. Заменить слова: «в защитной оболочке» на слова «с удаляемым слоем».

Пункт 5.6.6. Второй абзац. Изложить в новой редакции:

«При давлении газа до 0,3 МПа включительно и диаметрах 225 мм и менее следует применять полиэтиленовые трубы и соединительные детали из ПЭ 80, ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC с SDR не более 11, а при диаметрах свыше 225 мм — с SDR не более 17,6.»

Пункт 5.6.6а. Изложить в новой редакции:

«5.6.6а При прокладке газопроводов в скальных, дисперсных и крупнообломочных грунтах следует применять стальные трубы или полиэтиленовые трубы с удаляемым слоем из ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC. Для предохранения изоляционного покрытия стальных газопроводов следует предусматривать устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из крупно- или среднезернистого песка. При применении полиэтиленовых труб с удаляемым слоем из ПЭ 80, ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC допускается укладка на выровненное дно траншеи без подсыпки песком.»

Пункт 5.7.1*. Изложить в новой редакции:

«5.7.1* Для восстановления и капитального ремонта подземных стальных газопроводов следует применять технологии, предусмотренные ГОСТ Р 56290. Протяжку полиэтиленовых труб следует осуществлять по ГОСТ Р 58181:

- на территории населенных пунктов:

при давлении природного газа до 0,3 МПа включительно — протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 80, ПЭ 100 и ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем, или соединенных сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации;

при давлении природного газа свыше 0,3 до 1,2 МПа включительно — протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 80, ПЭ 100 и ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем или сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации;

- вне населенных пунктов:

при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно — протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 80, ПЭ 100, ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем или сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации;

при давлении природного газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно — протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 100, ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем или сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации. Пространство между полиэтиленовой трубой и стальным изношенным газопроводом (каркасом) должно быть заполнено (при наличии такой возможности) на всю длину уплотняющим (герметизирующим), например, пенным материалом. Для протяжки применяют полиэтиленовые трубы без удаляемого слоя, с удаляемым слоем, с соэкструзионными слоями ПЭ100/ПЭ100-RC. При протяжке полиэтиленового газопровода внутри металлических труб следует предусматривать мероприятия, исключающие его механическое повреждение;

Изменение № 3 СП 62.13330.2011

при давлении природного газа до 1,2 МПа включительно — облицовку очищенной внутренней поверхности газопроводов рукавом с полимеризующимся слоем по ГОСТ Р 58180 или гибким рукавом по ГОСТ Р 58096.».

6.1* Общие положения

Пункт 6.1 Заменить ссылку: «ГОСТ Р 54960» на «ГОСТ 34011».

Пункт 6.2.1*. Первый абзац. Пятое перечисление. Заменить слово: «площадках» на «площадках,».

Пункт 6.2.2*. Дополнить после таблицы 5* абзацем в следующей редакции:

«В целях визуального восприятия объекта культурного наследия и сохранения композиционно-видовых связей (панорам) размещение ПРГ следует предусматривать за границами защитной и охранной зон памятника согласно [16]. В исключительных случаях, обусловленных технической необходимостью, допускается размещение на территории объектов культурного наследия ПРГ — только в подземном исполнении.».

7 Внутренние газопроводы

Пункт 7.1*. Дополнить четвертым абзацем в следующей редакции:

«Проектирование внутренних систем газопотребления жилых зданий следует выполнять в соответствии с СП 402.1325800 с учетом ГОСТ Р 58095.0, ГОСТ Р 58095.1, ГОСТ Р 58095.2, ГОСТ Р 58095.3.».

Пункт 7.3*. Первый абзац. Дополнить слова: «рекомендуется выполнять» словами: «с учетом требований нормативных документов, указанных в 7.1.».

Пункт 7.16. Исключить ссылку: «и [11]».

10* Контроль качества строительства и приемка выполненных работ. Надзор за строительством

10.2 Внешний осмотр и измерения

Пункт 10.2.1а. Изложить в новой редакции:

«10.2.1а Визуальный и измерительный контроль качества сварочных и изоляционных работ проводится в соответствии с [13], ГОСТ 16037, ГОСТ Р 54792—2011 (таблицы 1 и 3) и ГОСТ 9.602.

Измерительный контроль грата стыковых соединений полиэтиленовых труб проводится по контрольному образцу, сваренному из труб и на сварочном оборудовании, применяемом на данном объекте по конкретной процедуре сварки.».

10.3 Механические испытания

Пункт 10.3.1. Четвертый абзац. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 52779» на «ГОСТ Р 55142».

Пункт 10.3.7*. Заменить ссылку: «ГОСТ Р 50838 и ГОСТ Р 52779» на «ГОСТ Р 58121.1 и ГОСТ Р 58121.3».

10.4 Контроль физическими методами

Пункт 10.4.1*. Первый абзац. Дополнить слова: «газопроводы из полиэтиленовых труб» словами: «, выполненные на сварочной технике с ручным управлением и средней степени автоматизации».

Таблица 14*. Заменить по всему тексту таблицы цифру «0,1 МПа» на цифру «0,005 МПа».

Пункт 10.4.5. Изложить в новой редакции:

«10.4.5 Сварка полиэтиленовых труб с помощью деталей с ЗН проводится в автоматическом режиме, сварочными аппаратами, соответствующими ГОСТ Р ИСО 12176-2, ввод параметров сварки осуществляется в соответствии с ГОСТ Р ИСО 13950.

По степени автоматизации сварочные машины для соединения встык полиэтиленовых труб и деталей подразделяют следующим образом:

а) машины с высокой степенью автоматизации — машины для сварки встык, соответствующие ГОСТ Р ИСО 12176-1—2011 (приложение А), в том числе имеющие компьютерную программу управления основными параметрами сварки, согласно выбранной процедуре сварки по ГОСТ Р 55276, компьютерный контроль процесса сварки, включая контроль проскальзывания труб в зажимах центратора, перемещения его каретки и автоматического удаления нагретого инструмента; автоматическую регистрацию результатов сварки и последующую выдачу информации в виде распечатанного протокола на каждый стык по окончании процесса сварки.

Дополнительными функциями могут быть контроль трассируемости и регистрация данных по ГОСТ Р ИСО 12176-4;

б) машины со средней степенью автоматизации — машины для сварки встык, имеющие частично компьютеризированную программу основных параметров сварки, включая длительность и давление при оплавлении торцов, давление смыкания торцов (пиковое и (или) динамическое), технологическую паузу времени подъема давления и охлаждения в машине под давлением согласно выбранной процедуре сварки по ГОСТ Р 55276, полный компьютеризированный контроль соблюдения режима сварки в течение всего цикла, а также осуществляющие регистрацию результатов сварки и последующую выдачу информации в виде распечатанного протокола на каждый стык по окончании процесса сварки.

Дополнительными функциями могут быть контроль трассируемости и регистрация данных по ГОСТ Р ИСО 12176-4;

в) машины с ручным управлением — машины для сварки встык с ручным управлением процессом сварки, согласно выбранной процедуре сварки по ГОСТ Р 55276, при визуальном или автоматическом контроле соблюдения режима сварки в течение всего цикла. Режимы сварки регистрируются в журнале производства работ или выдаются в виде распечатанного протокола с регистрирующего устройства на каждый стык по окончании процесса сварки.

Температура нагретого инструмента должна контролироваться автоматически независимо от степени автоматизации сварочной машины.»

10.5 Испытания газопроводов

Пункт 10.5.9. Первый абзац. Изложить в новой редакции:

«10.5.9 Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания падение давления в газопроводе фиксируется в пределах одного деления шкалы по манометрам классов точности 0,15 и 0,4, а также жидкостным манометрам.»

Пункт 10.5.9а. Первое предложение. Заменить слова: «В обоснованных случаях испытание» на слово: «Испытание», заменить слова: «а также» на «или».

Пункт 10.5.10. Заменить ссылку: «[14] и [11]» на «[14]».

10.6 Наименование. Изложить в новой редакции:

«10.6 Приемка в эксплуатацию сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ».

Пункт 10.6.1. Заменить слова: «объектов сети» на «сетей»; «Российской Федерации» на «Российской Федерации о градостроительной деятельности».

Пункт 10.6.2. Изложить в новой редакции:

«10.6.2 Готовность сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) оформляется актом в соответствии с [11].»

Приложение А

Исключить статус: «(обязательное)».

Дополнить приложение А нормативными документами в следующей редакции:

«ГОСТ 9544—2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

«ГОСТ 34011—2016 Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;

«ГОСТ Р 55142—2012 Испытания сварных соединений листов и труб из термопластов. Методы испытаний»;

«ГОСТ Р 55276—2012 (ИСО 21307:2011) Трубы и фитинги пластмассовые. Процедуры сварки нагретым инструментом встык полиэтиленовых (ПЭ) труб и фитингов, используемых для строительства газо- и водопроводных распределительных систем»;

«ГОСТ Р 58095.0—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 0. Общие положения»;

«ГОСТ Р 58095.1—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 1. Стальные газопроводы»;

«ГОСТ Р 58095.2—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 2. Медные газопроводы»;

«ГОСТ Р 58095.3—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 3. Металлополимерные газопроводы»;

Изменение № 3 СП 62.13330.2011

«ГОСТ Р 58096—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 6. Газопроводы, санированные гибким рукавом»;

«ГОСТ Р 58121.1—2018 (ИСО 4437-1:2014) Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения»;

«ГОСТ Р 58121.2—2018 (ИСО 4437-2:2014) Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы»;

«ГОСТ Р 58121.3—2018 (ИСО 4437-3:2014) Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги»;

«ГОСТ Р 58180—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 5. Газопроводы, санированные рукавом с полимеризующимся слоем»;

«ГОСТ Р 58181—2018 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 7. Полиэтиленовые газопроводы, проложенные в существующем трубопроводе»;

«ГОСТ Р ИСО 12176-1—2011 Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 1. Сварка нагретым инструментом встык»;

«ГОСТ Р ИСО 12176-2—2011 Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 1. Сварка с закладными нагревателями»;

«ГОСТ Р ИСО 12176-4—2014 Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 4. Кодирование трассируемости»;

«ГОСТ Р ИСО 13950—2012 Трубы и фитинги пластмассовые. Системы автоматического распознавания для выполнения соединений сваркой с закладными нагревателями»;

«СП 120.13330.2012 «СНиП 32-02-2003 Метрополитены» (с изменениями № 1, № 2, № 3)»;

«СП 402.1325800.2018 Здания жилые. Правила проектирования систем газопотребления».

Исключить нормативные ссылки:

«ГОСТ Р 50838—2009 (ИСО 4437:2007) Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия»;

«ГОСТ Р 52779—2007 (ИСО 8085-2:2001, ИСО 8085-3:2001) Детали соединительные из полиэтилена для газопроводов. Общие технические условия»;

«ГОСТ Р 54808—2011 Арматура трубопроводная запорная. Нормы герметичности затворов»;

«ГОСТ Р 54960—2012 Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

ГОСТ 9.602. Заменить год в обозначении: «2005» на «2016».

ГОСТ 6996. Заменить обозначение международного стандарта в скобках: «ИСО 4138—89» на «ИСО 4136—89».

СП 14.13330. Заменить обозначение: «СП 14.13330.2014» на «СП 14.13330.2018». Исключить слова: «(с изменением № 1)».

СП 18.13330.2011. Дополнить ссылку словами: «с изменением № 1».

СП 20.13330. Заменить обозначение: «СП 20.13330.2011» на «СП 20.13330.2016». Дополнить ссылку словами: «(с изменениями № 1, № 2)».

СП 21.13330. Дополнить ссылку словами: «(с изменением № 1)».

СП 28.13330. Заменить обозначение: «СП 28.13330.2012» на «СП 28.13330.2017». Дополнить ссылку словами: «(с изменением № 1)».

СП 30.13330. Заменить обозначение: «СП 30.13330.2012» на «СП 30.13330.2016». Дополнить ссылку словами: «(с изменением № 1)».

СП 31.13330. Заменить слова: «(с изменениями № 1, № 2)» на «(с изменениями № 1, № 2, № 3, № 4)».

СП 32.13330. Заменить обозначение: «СП 32.13330.2012» на «СП 32.13330.2018». Исключить слова: «(с изменением № 1)».

СП 42.13330. Заменить обозначение: «СП 42.13330.2011» на «СП 42.13330.2016».

СП 56.13330. Дополнить ссылку словами: «(с изменениями № 1, № 2)».

СП 60.13330. Заменить обозначение: «СП 60.13330.2012» на «СП 60.13330.2016». Дополнить ссылку словами: «(с изменениями № 1, № 2)».

СП 119.13330. Заменить обозначение: «СП 119.13330.2012» на «СП 119.13330.2017».

Приложение Б*

Исключить статус: «(рекомендуемое)».

Таблица Б.1. Позиции 3, 4. Заменить слова: «конструктивной пожарной опасности классов» на «класса конструктивной пожарной опасности».

Примечание 1 к таблице Б.1. Исключить второй абзац.

Приложение В*

Исключить статус: «(рекомендуемое)».

Таблица В.1*. Позиция 9. Графа «Здания и сооружения». Дополнить после слова: «сооружений» словами: «, а также опор мостовых сооружений».

Позиция 16. Графа «Здания и сооружения». Дополнить словами: «, кроме случаев бестраншейной прокладки газопроводов».

Позиция 17. Графа «Здания и сооружения». Заменить слово: «АГЗС» на слова: «АЗС, в том числе АГЗС».

Приложение Ж*

Приложение Ж*. Исключить.

Библиография

Изложить в новой редакции:

«Библиография»

- [1] Постановление Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»
- [2] Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»
- [3] Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»
- [4] Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- [5] Постановление Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»
- [6] СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций
- [7] ПУЭ Правила устройства электроустановок (6-е, 7-е изд.)
- [8] Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»
- [9] Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
- [10] Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 1997 г. № 1636 «О Правилах подтверждения пригодности новых материалов, изделий, конструкций и технологий для применения в строительстве»
- [11] Постановление Правительства Российской Федерации от 15 июня 2017 г. № 713 «Об утверждении типовых форм документов, необходимых для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения, и о внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения»
- [12] Постановление Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012 г. № 390 «О противопожарном режиме»
- [13] РД 03-606—03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю
- [14] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014 г. № 116)»
- [15] Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2017 г. № 269 «Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории»
- [16] Федеральный закон от 25 июля 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

УДК 69+696.2 (083.74)

ОКС 91.140.40

Ключевые слова: газораспределительная система, сеть газораспределения, сеть газопотребления, природный газ, сжиженные углеводородные газы, наружный газопровод, внутренний газопровод, пункт редуцирования газа, резервуарная установка сжиженных углеводородных газов, баллонная установка сжиженных углеводородных газов

Технический редактор *И.Е. Черепкова*
Корректор *О.В. Лазарева*
Компьютерная верстка *Е.О. Асташина*

Сдано в набор 15.06.2020. Подписано в печать 25.06.2020. Формат 60×84^{1/8}. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 1,40. Уч.-изд. л. 1,26.

Подготовлено на основе электронной версии, предоставленной разработчиком стандарта

Создано в единичном исполнении во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» для комплектования Федерального информационного фонда стандартов, 117418 Москва, Нахимовский пр-т, д. 31, к. 2.
www.gostinfo.ru info@gostinfo.ru