

## ИЗМЕНЕНИЕ N 4 к СП 62.13330.2011 "СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы"

ОКС 75.200

Дата введения 2022-01-28

УТВЕРЖДЕНО И ВВЕДЕНО В ДЕЙСТВИЕ приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России) от 27 декабря 2021 г. N 1018/пр

### Содержание

Приложение Б. Наименование. Заменить слова: "зданий и сооружений" на "зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения".

Приложение В. Наименование. Заменить слова: "зданий и сооружений" на "зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения".

### Введение

Дополнить шестым абзацем в следующей редакции:

"Изменение N 4 к СП 62.13330.2011 разработано авторским коллективом НП "АВОК" (д-р техн. наук, проф. Ю.А. Табунщиков, А.Н. Колубков, С.В. Миронова) при участии АО "МОСГАЗ" (В.О. Еремина, И.И. Саяхова), ООО "Еврогазпроект СПб" (Д.Н. Северинец, С.А. Егоров), ООО "ХайТермо" (С.А. Козлов, А.И. Меньшиков)."

### 3 Термины и определения

Пункт 3.19. Исключить.

Пункт 3.30. Исключить.

Дополнить пунктом 3.31 в следующей редакции:

"3.31 **граница сети газораспределения и газопотребления:** Место присоединения газопровода сети газопотребления (вводного газопровода), расположенного в границах земельного участка потребителя, к сети газораспределения (газопроводу-вводу)."

### 4 Общие требования к сетям газораспределения, газопотребления и объектам СУГ

Пункт 4.1. Первый абзац. Заменить слово: "рекомендуется" на "следует".

Второй абзац. Третье перечисление. Исключить слово: "технические".

Пункт 4.2. Четвертый абзац. Дополнить перечислением (перед первым) в следующей редакции:

"- свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно - для газопроводов высокого давления категории 2;".

Пункт 4.3. Второй абзац. Изложить в новой редакции:

"Полиэтиленовые трубы и соединительные детали могут изготавливаться по ГОСТ Р 58121.2 и ГОСТ Р 58121.3 соответственно или по другим нормативным требованиям из композиций полиэтилена, отвечающих требованиям ГОСТ Р 58121.1 для подземных газопроводов 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.

Характеристики труб и соединительных деталей, изготовленных по другим нормативным требованиям, должны соответствовать или быть не ниже установленных ГОСТ Р 58121.2-2018 (таблица 4) и ГОСТ Р 58121.3-2018 (таблица 4). Газопроводы из стальных труб и их соединительные детали могут применяться для наружной и

внутренней прокладки для всех давлений для природного газа и до 1,6 МПа включительно - для СУГ."

Третий абзац. Исключить.

Пункт 4.4. Таблица 2. Пункт 4. Первая графа. Изложить в новой редакции:

"Административно-бытовые здания производственных предприятий отдельно стоящие, пристроенные к производственным зданиям и встроенные в эти здания. Отдельно стоящие общественные здания производственного назначения".

Пункт 6. Вторая графа. Дополнить словами: "с учетом сносок к таблице 3".

Пункт 4.6а. Второй абзац. Первое предложение. Изложить в новой редакции:

"Полиэтиленовые трубы и соединительные детали могут изготавливаться из композиций полиэтилена по ГОСТ Р 58121.1 с минимальной длительной прочностью (MRS) 10,0 МПа."

Третий абзац. Изложить в новой редакции:

"Медные трубы должны изготавливаться в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52318, соединительные детали из меди и медных сплавов - в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52922, ГОСТ Р 52948 и ГОСТ Р 52949. Медные трубы и соединительные детали, выполненные по другим стандартам и требованиям, должны соответствовать или содержать более жесткие требования по сравнению с вышеуказанными стандартами и иметь разрешительные документы."

## **5 Наружные газопроводы**

### **5.1 Общие положения**

Пункт 5.1.1. Первый абзац. Заменить слово: "рекомендуется" на "следует".

После четвертого абзаца дополнить примечанием в следующей редакции:

"Примечание - Стесненные условия прокладки газопровода - условия прокладки газопровода, при которых расстояния, регламентированные нормативными документами, выдержать невозможно."

Дополнить после восьмого абзаца абзацем в следующей редакции:

"В стесненных условиях допускается прокладка газопроводов всех давлений под автомобильными дорогами всех категорий и бортовыми камнями при условии глубины прокладки от низа дорожной конструкции не менее чем на 1,0 м до верха футляра с заключением газопровода в футляр и выполнения мероприятий, исключающих повреждение конструктивных элементов этих дорог и улиц."

Пункт 5.1.7. Первый абзац. Первое перечисление. Изложить в новой редакции:

"- на границе газораспределения и газопотребления, кроме многоквартирных или блокированных жилых домов, для которых запорная арматура устанавливается в соответствии с условиями на подключение;"

### **5.2 Подземные газопроводы**

Пункт 5.2.3. Четвертый абзац. Изложить в новой редакции:

"В межтрубном пространстве футляра и газопровода разрешается прокладка эксплуатационного кабеля (связи, телемеханики и электрохимзащиты) напряжением до 60 В, предназначенного для обслуживания газораспределительных сетей. В случае прокладки кабеля в межтрубном пространстве на концах футляров следует предусматривать манжету заводского изготовления, конструкцией которой предусмотрена возможность вывода эксплуатационного кабеля."

Пункт 5.2.4. Первый абзац. Второе перечисление. Изложить в новой редакции:

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

Второй абзац. Изложить в новой редакции:

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

### 5.3 Надземные газопроводы

Пункт 5.3.1. Таблица 3. Пункт 2. Заменить слова: "общественные и бытовые здания производственного назначения" на "административно-бытовые здания производственных предприятий".

Пункт 3. Первая графа. Второе перечисление. Изложить в новой редакции:

"в случаях размещения ГРПШ на наружных стенах зданий или, при устройстве крышных котельных, на кровле (только до ГРПШ)".

Вторая графа. Заменить значение: "0,3" на "0,3\*\*\*".

Сноска \*\*. Изложить в новой редакции:

\*\*\* Допускается прокладка газопроводов давлением до 0,3 МПа включительно по стенам и кровлям газифицируемых жилых, административных и бытовых зданий непроизводственного назначения, общественных зданий, для подачи газа к крышным котельным, в том числе в целиком проветриваемых нишах на фасадах зданий с обеспечением доступа для обслуживания и ремонта.

Трубопроводы к крышным котельным рекомендуется изготавливать из коррозионно-стойкой стали с увеличенной на 30% относительно расчетной толщиной стенки, при этом 100% стыков подлежат контролю физическими методами."

### 5.4 Пересечение газопроводами водных преград и оврагов

Пункт 5.4.3. Первый абзац. Второе перечисление. Изложить в новой редакции:

"- полиэтиленовые трубы и соединительные детали из ПЭ 100 (ПЭ 100-RC) с SDR, определенным прочностным расчетом, или имеющие SDR не более SDR 11."

Второй абзац. Изложить в новой редакции:

"При прокладке полиэтиленового газопровода давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа методом наклонно-направленного бурения во всех случаях следует применять полиэтиленовые трубы из ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0."

Третий абзац. Исключить.

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

Пункт 5.5.1. Пятый абзац. Изложить в новой редакции:

"Для подземных газопроводов, прокладываемых в стесненных условиях, расстояния, указанные в настоящем разделе, допускается сокращать не более чем на 50% при прокладке в обычных условиях и не более 25% - в особых природных условиях. При этом в зонах пересечений с мостовыми сооружениями объектов транспортной инфраструктуры с сокращением расстояний концы футляров должны выводиться на расстояние не менее 10 м за пределы пересечений и участков прокладки в стесненных условиях с установкой с двух сторон на расстоянии не более 100 м отключающих устройств. В верхней точке футляра должны быть установлены контрольная трубка или датчик контроля загазованности с выводом сигнала в диспетчерскую эксплуатационной организации."

Пункт 5.5.5. Второй абзац. Последнее предложение. Изложить в новой редакции:

"Для межпоселковых газопроводов давлением свыше 0,3 до 0,6 МПа следует применять трубы из ПЭ 100 или 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."

### 5.6 Дополнительные требования к газопроводам в особых условиях

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 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 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 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC допускается укладка на выровненное дно траншеи без подсыпки песком."

Дополнить подраздел 5.6 пунктами 5.6.8-5.6.18 в следующей редакции:

### **"5.6.8 Многолетнемерзлые грунты**

5.6.8.1 Наземная прокладка газопровода выполняется в обваловании с укладкой его на основание с подсыпкой из песчаного или глинистого грунта толщиной не менее 10 см над выступающими частями основания. Защиту от повреждений газопровода после его укладки обеспечивают путем устройства присыпки из песчаного или глинистого грунтов на толщину не менее 20 см над верхней образующей трубы. Плюсовой допуск на толщину присыпки составляет 10 см; минусовой - равен нулю.

5.6.8.2 При проектировании газопроводов в многолетнемерзлых грунтах в качестве основания следует предусматривать:

- многолетнемерзлые основания в мерзлом состоянии, сохраняемом в процессе строительства и эксплуатации;

- многолетнемерзлые грунты основания, которые используются в оттаявшем состоянии.

5.6.8.3 Надземную прокладку газопровода следует выполнять на земляных подушках при строительстве газопроводов на основании из многолетнемерзлых грунтов в оттаявшем состоянии и (или) на опорах и сваях при использовании оснований в мерзлом состоянии.

5.6.8.4 Подземную прокладку газопроводов следует выполнять при отрицательной температуре газа, за исключением прокладки газопровода в многолетнемерзлых грунтах 1 -го типа.

5.6.8.5 При проектировании газопроводов следует предусматривать устойчивость газопроводов и сооружений на них от воздействия оттаивающих и промерзающих грунтов.

5.6.8.6 При переходе подземного газопровода через железнодорожные пути и автомобильные дороги следует предусматривать мероприятия по предупреждению оттаивания грунта земляного полотна и основания насыпи дорог.

5.6.8.7 Строительство газопроводов, прокладываемых на многолетнемерзлых грунтах, следует проводить в зимнее время, а в летний период выполнять сопутствующие работы.

5.6.8.8 При строительстве в летний период следует предусматривать мероприятия по предотвращению протаивания грунтов.

В зимний период следует разрабатывать переувлажненные грунты с малой несущей способностью.

5.6.8.9 Устройство обвалования и земляных опор при наличии в основании устойчивых грунтов не требует дополнительных условий.

Для обеспечения устойчивости газопроводов на переувлажненных основаниях, неустойчивых при оттаивании грунтов, следует проводить присыпку газопровода сухим несмерзшимся грунтом при сохранении мохового покрова под отсыпками.

5.6.8.10 После проходки скважины следует заполнить ее на 1/3 высоты шламом (глиняным или другим раствором), обеспечивающим свободное погружение сваи и связь раствора после смерзания со свайей и стенками скважин.

Сваи в целях обеспечения их вертикального положения следует раскреплять.

5.6.8.11 Укладка труб на сваи допускается только после обеспечения полного смерзания сваи с грунтом.

### **5.6.9 Просадочные грунты**

5.6.9.1 При подземной прокладке газопроводов при величине недопустимых осадков и просадок грунта следует устраивать маловодопроницаемый экран из уплотненных грунтов, толщина которого определяется расчетом. Засыпку пазух траншеи следует проводить недренирующим водонепроницаемым грунтом (местные лессовидные суглинки, супеси, глины) слоями с уплотнением до естественной плотности грунта.

5.6.9.2 При надземной прокладке газопровода следует предусматривать водонепроницаемые экраны под основанием фундаментов опор, засыпку пазух фундамента недренирующим грунтом и устройство отмостки.

Отмостка должна перекрывать пазухи фундаментов не менее чем на 0,5 м. Под отмосткой следует устраивать глиняный замок толщиной не менее 0,15 м.

5.6.9.3 Рытье траншеи в грунтах типа II по просадочности (СП 21.13330) следует проводить после окончания предусмотренных проектом работ, обеспечивающих предотвращение стока поверхностных вод в траншею как в период строительства, так и в период эксплуатации.

5.6.9.4 При рытье траншеи в грунтах типа II по просадочности следует ее длину назначать с учетом обеспечения укладки и засыпки трубопровода после окончания смены. Засыпка должна проводиться недренирующими грунтами с уплотнением до естественной плотности грунта. Устройство водонепроницаемого экрана, отмостки, засыпка траншеи должны проводиться с учетом требований проекта, а также общих указаний.

### **5.6.10 Набухающие грунты**

5.6.10.1 Для подземных газопроводов при величине расчетных деформаций основания с набухающими грунтами больше допустимых следует предусматривать:

устройство компенсирующих песчаных (кроме пылеватых и мелкозернистых) подушек с шириной и высотой по расчету на кровле ненабухающих или в пределах слоя набухающих грунтов с их уплотнением до объемного веса не менее 1,6 г/см<sup>3</sup>;

выполнение водозащитных мероприятий;

планировку территории, обеспечивающую отвод поверхностных вод от траншеи;

полную или частичную замену набухающего грунта ненабухающим.

Выбор метода устранения или снижения действия набухающих грунтов на газопровод следует осуществлять исходя из технико-экономических обоснований, определенных проектом.

5.6.10.2 Засыпку траншей следует предусматривать либо привозным недренирующим грунтом, либо местным грунтом с предварительным его увлажнением.

5.6.10.3 Строительство газопроводов в средненабухающих и сильнонабухающих грунтах должно осуществляться аналогично строительству в грунтах типа II по просадочности.

### **5.6.11 Элювиальные грунты**

5.6.11.1 При проектировании следует предусматривать мероприятия, аналогичные для просадочных и набухающих грунтов, в зависимости от характера воздействия элювиальных грунтов на газопроводы.

В грунтах с наличием включений скальных пород следует предусматривать полную замену их рыхлых включений из верхней зоны основания на толщину не менее 0,2 м песком (кроме пылеватого и мелкого) или мелкозернистым щебнем, гравием с уплотнением.

5.6.11.2 При наличии в основании грунтов, теряющих свою устойчивость и несущую способность под воздействием воздуха и воды, следует предусматривать недобор грунта, м, не менее:

0,3 - для пылевато-глинистых и песчаных, а также для крупнообломочных аргиллито-алевритовых грунтов;

0,15 - для прочих элювиальных грунтов;

0,5 - для пологозалегающих углистых и сажистых прослоев.

5.6.11.3 При строительстве газопроводов в элювиальных грунтах следует выполнять мероприятия, предусмотренные при строительстве на набухающих, просадочных грунтах, обладающих аналогичными свойствами.

5.6.11.4 При строительстве газопровода в грунтах, переходящих в неустойчивое состояние от воздействия воды и температуры окружающего воздуха, траншею на проектную глубину не разрабатывают.

5.6.11.5 Укладка предварительно изолированного на бровке траншеи или в заводских условиях газопровода осуществляется после доработки дна траншеи на участке исходя из условия окончания работ по укладке и засыпке траншеи в течение смены.

Засыпку траншеи следует проводить сразу после монтажа газопровода.

### **5.6.12 Пучинистые грунты**

5.6.12.1 Рытье траншеи следует выполнять после окончания предусмотренных проектной документацией работ, обеспечивающих предотвращение стока поверхностных вод в траншею как в период строительства, так и в период эксплуатации.

5.6.12.2 Рытье траншей следует выполнять с учетом обеспечения полной засыпки газопровода после окончания смены. Устройство водонепроницаемого экрана, отмостки и засыпка траншеи должны проводиться с учетом требований проектной документации.

### **5.6.13 Сейсмические районы**

5.6.13.1 В проектной документации следует предусматривать подвижные соединения газопроводов с оборудованием, а также в местах прохождения через конструкции зданий и сооружений.

В местах присоединений (врезок) газопроводов и подсоединения к оборудованию следует предусматривать устройство компенсационных участков за счет углов поворота или компенсаторов.

5.6.13.2 При проектировании наружных газопроводов в районах с сейсмичностью 7 баллов и более следует:

прокладывать трассы надземных газопроводов от несейсмостойких зданий и сооружений на расстоянии не менее 1,2 высоты указанных зданий и сооружений;

не допускать прокладку газопроводов по стенам несейсмостойких зданий и сооружений;

определять компенсирующую способность участков газопровода между неподвижными опорами с учетом сейсмической нагрузки;

предусматривать подземные вводы газопроводов в несейсмостойкие здания на участке протяженностью не менее 1,2 высоты здания.

5.6.13.3 Толщина стенок стальных труб должна быть не менее 3 мм для труб диаметром до 50 мм, 4 мм - диаметром свыше 50 до 200 мм и не менее 6 мм - для труб диаметром более 200 мм.

5.6.13.4 Ввод газопровода в здания должен осуществляться через проемы, размеры которых должны превышать диаметр трубопровода не менее чем на 30 см, при этом ось газопровода должна проходить через центр проема.

5.6.13.5 Крепление надземных газопроводов к опорам должно быть свободным с предохранением труб от возможного сброса.

5.6.13.6 Для гашения колебания надземных газопроводов следует предусматривать установку компенсаторов, уменьшение величины пролетов между опорами или увеличение жесткости трубы.

5.6.13.7 Сварку в плеть трубных секций на берме траншеи следует осуществлять с анкеркой плети.

### **5.6.14 Подрабатываемые территории**

5.6.14.1 Проектирование газопроводов на подрабатываемых территориях должно осуществляться с соблюдением мер защиты от вредного влияния горных разработок. Мероприятия должны быть утверждены в установленном порядке.

5.6.14.2 При проектировании газопроводов следует учитывать:

максимальные ожидаемые значения сдвижений и деформаций земной поверхности от горных работ, планируемых на ближайшие 20 лет;

границы зон влияния горных работ;

ожидаемые значения сдвижений и деформаций от планируемых выработок, а также положения и длины полумульд сдвижения от каждой выработки.

5.6.14.3 Установка компенсаторов рекомендуется на участках пересечения газопроводами мест тектонических нарушений, у границ шахтного поля или границ оставляемых целиков, у которых по условиям ведения горных работ ожидается прекращение всех выработок.

5.6.14.4 При расчете газопроводов, прокладываемых на подрабатываемых территориях, следует проверять расчетом прочность газопроводов от воздействия центрального растяжения, продольных напряжений, вызываемых кривизной земной поверхности при подработке выработками в полого и наклонно залегающих пластах и в зоне образования уступа при подработке выработками в крутопадающих пластах, устойчивость в зоне сжатия и компенсационную способность.

5.6.14.5 Наружные сети газораспределения поселений и промплощадок рекомендуется закольцовывать.

5.6.14.6 При газоснабжении потребителей, для которых перерывы в подаче газа недопустимы по технологическим или другим причинам, следует предусматривать подачу газа этим потребителям от двух газопроводов, прокладываемых по территориям, подработка которых начинается в разное время, с обязательной закольцовкой газопроводов.

5.6.14.7 Трасса газопровода должна предусматриваться преимущественно вне проезжей части территории с учетом возможного вскрытия траншей в период интенсивных деформаций земной поверхности в результате горных выработок.

5.6.14.8 Прокладка газопроводов категорий среднего и высокого давлений по стенам зданий не допускается.

5.6.14.9 Газопроводы низкого давления внутри кварталов допускается проектировать надземными на отдельно стоящих опорах или по дворовым фасадам зданий.

5.6.14.10 Газопроводы, а также их вводы в здания, прокладываемые по стенам здания, должны обеспечивать компенсацию перемещений трубопровода, вызываемых раскрытием деформационных швов здания, а также их осадкой.

5.6.14.11 Надземная прокладка рекомендуется на участках переходов газопроводов через естественные и искусственные преграды, а также на участках, где, по расчетам, возможно образование провалов, трещин с напряжениями в газопроводах, превышающими допустимые при подземной прокладке.

5.6.14.12 Воздействия от подработки, учитываемые при проектировании газопроводов, должны быть заданы в различных точках по его трассе.

5.6.14.13 При разбивке трассы следует закрепить постоянными знаками границы влияния горных выработок. Знаки должны иметь высотные отметки и привязку к пикетам трассы.

5.6.14.14 Конструкция крепления электрических проводников к газопроводу в местах подключения систем электрохимзащиты должна обеспечивать надежность соединения в случаях подвижности трубы.

### **5.6.15 Горные районы**

5.6.15.1 В горных условиях и в районах с сильнопересеченным рельефом местности прокладку газопроводов следует предусматривать вне зоны затопления или по водораздельным участкам, избегая неустойчивые и крутые склоны, а также районы селевых потоков, горных паводков и т.д.

5.6.15.2 В оползневых районах и в местах возможного обрушения грунта следует предусматривать прокладку с заглублением ниже плоскости скольжения или возможного обрушения и обеспечением требуемой глубины заглубления газопровода на случай проявления воздействия грунта по трассе газопровода.

5.6.15.3 Прокладку газопровода следует предусматривать на глубину не менее 0,5 м ниже возможного размыва водой при 5% обеспеченности или перемещения грунта.

5.6.15.4 В горных районах допускается надземная прокладка. Следует предусматривать защитные мероприятия по отводу селевых потоков, горных паводков, снежных лавин, оползневых явлений, сдвига и обрушения грунта, а также обеспечивать отвод поверхностных вод.

5.6.15.5 При расчете газопроводов на прочность следует учитывать напряжения, возникающие от перемещений газопроводов, вызванных крутизной склона, и предусматривать, при необходимости, компенсаторы

и неподвижные опоры.

5.6.15.6 При подземной прокладке газопроводов следует предусматривать планировку траншеи с обеспечением продольного уклона не более  $15^\circ$  или выполнение дополнительных мероприятий против сдвига газопровода и засыпки траншеи.

5.6.15.7 Укладку газопровода следует предусматривать только на несущий грунт с учетом 5.6.18.7.

5.6.15.8 Работы в горных условиях следует выполнять в период наименьшей вероятности появления на участках производства работ селевых потоков, горных паводков, камнепадов, продолжительных ливней и снежных лавин.

5.6.15.9 На участках трассы, пересекающих горные реки, русла и поймы селевых потоков, разработка траншей, вывозка и раскладка труб в задел не допускаются.

5.6.15.10 При появлении оползневых или обвальных процессов, получении подтверждений о возможности селевых потоков, горных паводков и других неблагоприятных явлений строительство необходимо прекратить.

5.6.15.11 При работах по очистке, изоляции и укладке газопровода в траншею при продольных уклонах свыше  $15^\circ$  следует разрабатывать меры против смещения газопровода.

5.6.15.12 Сборку и сварку труб на продольных уклонах до  $20^\circ$  следует проводить снизу вверх по склону, при большей крутизне - на промежуточных горизонтальных площадках с последующим протаскиванием подготовленной плети газопровода.

#### **5.6.16 Пересечение болот**

5.6.16.1 При подземной прокладке газопровода на болотах типа I следует предусматривать заглубление газопровода на глубину не менее 0,8 глубины промерзания, но не менее предусмотренной для обычных условий.

При надземной прокладке газопровода на болотах типов II и III укладку его следует предусматривать на минеральный грунт.

5.6.16.2 Наземная прокладка газопроводов допускается на всех типах болот, на болотах типа III - при наличии специальной техники. Прокладка газопроводов должна предусматриваться прямолинейной с минимальным числом поворотов. Повороты следует обеспечивать за счет упругого изгиба газопровода.

5.6.16.3 При проектировании наземной прокладки газопровода во избежание размыва обвалования и подмыва газопровода необходимо предусматривать водопропускные сооружения (трубы, лотки, канавы), а также учитывать дополнительные напряжения, вызываемые осадкой торфяной залежи под трубой и в результате осушения болота.

5.6.16.4 Надземная прокладка газопроводов допускается на всех типах болот при наличии сваебойной техники, а на болотах типа III - также специальной техники.

5.6.16.5 Балластировку газопровода при прокладке на болотах следует выполнять винтовыми анкерами, закрепленными в материк, или другими способами, обеспечивающими устойчивость газопровода.

5.6.16.6 При устройстве лежневых или отсыпанных из грунта дорог для обслуживания трассы газопровода на болотах типов II и III следует предусматривать высоту отсыпки с учетом осадки торфа под воздействием нагрузок.

5.6.16.7 Производство земляных работ следует осуществлять в зимний период после замерзания верхнего торфяного покрова с учетом мероприятий по уменьшению промерзания грунта на полосе разрытия траншеи.

5.6.16.8 При строительстве следует использовать в проектной документации:

для подземных газопроводов - укладку бермы с траншеи или лежневой дороги; сплавом; протаскиванием по дну траншеи;

для наземных газопроводов - укладку в насыпь, отсыпаемую по дерновому слою болота.

5.6.16.9 На обводненных участках трассы допускается укладка газопровода непосредственно на воду с последующим погружением до проектных отметок и закреплением.

5.6.16.10 Для устройства основания и засыпки наземного в обваловании и подземного газопроводов

использовать мерзлый грунт с комьями размером более 50 мм в поперечнике, снег, лед не допускается.

5.6.16.11 Засыпку газопроводов, уложенных в траншею, следует выполнять в соответствии с проектом производства работ в зависимости от типов болот.

5.6.16.12 Траншеи следует засыпать сразу после окончания изоляционно-монтажных работ в прохладное или холодное время суток.

5.6.16.13 Сварочные работы в летний период следует выполнять на трубозаготовительных базах, в зимний - на трассе строительства.

5.6.16.14 Изоляцию газопроводов следует выполнять в заводских или базовых условиях.

5.6.16.15 Способы балластировки и закрепления газопроводов на проектных отметках должны приниматься в соответствии с проектом и планом производства работ в зависимости от типа болота, мощности торфяной залежи, уровня грунтовых вод, методов прокладки, времени проведения работ.

5.6.16.16 Надземную прокладку газопроводов следует выполнять на сваях, забиваемых в материковый грунт сваебойным оборудованием.

### **5.6.17 Засоленные грунты**

5.6.17.1 В проектах расчет газопроводов на прочность проводят с учетом осадки в связи с неравномерностью замачивания основания, схемы фильтрационного потока, неоднородности распределения солей в грунтах. Проектирование следует выполнять как для обычных незасоленных грунтов при отсутствии возможности замачивания грунтов, незначительных осадках грунта при выщелачивании солей, в остальных случаях - как для просадочных грунтов.

5.6.17.2 Для прокладки газопроводов в засоленных грунтах рекомендуется применять полиэтиленовые трубы.

5.6.17.3 Строительство должно выполняться аналогично строительству на просадочных грунтах. Верхний слой засоленного грунта толщиной не менее 5 см должен быть удален с поверхности основания насыпи.

### **5.6.18 Насыпные грунты**

5.6.18.1 Прокладку подземных газопроводов на основаниях, сложенных из насыпных грунтов, следует предусматривать с учетом их значительной неоднородности по составу, неравномерной сжимаемости, возможности самоуплотнения от изменения гидрогеологических условий, замачивания, а также за счет разложения органических включений.

Если насыпные грунты обладают просадочными, набухающими свойствами, прокладку газопроводов следует предусматривать с учетом требований, предусмотренных для этих грунтов.

Если насыпные грунты имеют содержание органического вещества больше 0,1 объема, следует предусматривать полную или частичную прорезку этих грунтов, уплотнение грунтов с помощью трамбовки или намывного грунта.

Засыпку траншей или котлованов со стороны боковых поверхностей фундаментов (пазух) допускается предусматривать местными грунтами при отсутствии в них крупных включений, грунтов с низкой несущей способностью (торф, сапропели, ил и др.).

5.6.18.2 Допускается не учитывать дополнительную осадку подстилающих грунтов при давности отсыпки насыпей из песков и шлаков более двух лет и пылевато-глинистых грунтов, золошлаков - более пяти лет.

5.6.18.3 Прокладку наземных газопроводов следует предусматривать с разработкой аналогичных мероприятий, предусмотренных для данной прокладки на болотах.

5.6.18.4 Опирающие фундаменты опор непосредственно на поверхность сильнозоторфованных грунтов, торфов, слабоминеральных сапропелей и илов предусматривать не допускается.

5.6.18.5 При наличии пучинистых, просадочных, набухающих грунтов следует выполнять мероприятия, предусмотренные для данных типов грунтов.

5.6.18.6 При строительстве в неслежавшихся насыпных грунтах следует после отрывки траншеи основания тщательно уплотнять на глубину, предусмотренную проектом, с доведением объемного веса скелета грунта на нижней границе уплотненной толщи до 1,6 г/см<sup>3</sup>.

5.6.18.7 При строительстве в грунтах с наличием крупных частиц, вкраплений скальных грунтов, кирпичей, металла следует устраивать подушку из песка (кроме пылеватого и мелкозернистого) толщиной не менее 0,2 м.

5.6.18.8 При грунтах с низкой несущей способностью и содержанием органических веществ больше 0,1 объема следует проводить забивку свай в материковый грунт (отказ свай не должен превышать проектный), устройство распределительной подушки из гнилостойких материалов с предварительным уплотнением основания на глубину, предусмотренную проектной документацией, замену грунта.

5.6.18.9 При строительстве наземных газопроводов на неслежавшихся насыпных грунтах следует перед отсыпкой провести уплотнение грунта под основанием отсыпки на глубину, указанную в проектной документации."

## **5.7 Реконструкция (восстановление) изношенных подземных стальных газопроводов**

Пункт 5.7.1. Изложить в новой редакции:

"5.7.1 Для восстановления и капитального ремонта подземных стальных газопроводов вне и на территории городских и сельских поселений следует применять технологии, предусмотренные ГОСТ Р 56290. Протяжку полиэтиленовых труб следует осуществлять по ГОСТ Р 58181:

- при давлении природного газа до 0,3 МПа включительно - протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 100 без удаляемого слоя, с удаляемым слоем или из 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 до 0,6 МПа включительно - протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 100 без удаляемого слоя, с удаляемым слоем или из 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 соединенных сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации;

- при давлении природного газа до 1,2 МПа включительно - восстановление и капитальный ремонт подземных газопроводов допускается выполнять облицовкой очищенной внутренней поверхности газопроводов рукавом с полимеризующимся слоем по ГОСТ Р 58180 или гибким рукавом по ГОСТ Р 58096, вне территории городских и сельских поселений - протяжкой полиэтиленовых труб ПЭ 80, ПЭ 100 без удаляемого слоя, с удаляемым слоем или из 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 соединенных сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации. Пространство между полиэтиленовой трубой и изношенным газопроводом давлением природного газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно должно быть заполнено (при наличии такой возможности) по всей длине герметичным уплотняющим (герметизирующим) материалом согласно ГОСТ Р 58181-2018 (пункт 6.2)."

## **6 Пункты редуцирования газа и пункты учета газа**

### **6.1 Общие положения**

Первый абзац. Заменить ссылку: "ГОСТ Р 56019" на "ГОСТ 34670".

### **6.2 Требования к ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ПРГП и пунктам учета газа**

Пункт 6.2.1. Первый абзац (с перечислениями). Изложить в новой редакции:

"6.2.1 ПРГ размещают:

отдельно стоящими;

пристроенными к газифицируемым производственным зданиям, котельным и общественным зданиям с помещениями производственного назначения;

встроенными в одноэтажные газифицируемые производственные здания и котельные (кроме помещений, расположенных в подвальных и цокольных этажах);

на покрытиях кровли газифицируемых производственных зданий степеней огнестойкости I и II класса конструктивной пожарной опасности С0 с негорючим утеплителем;

под навесом на открытых огражденных площадках, под навесом на территории промышленных предприятий

при размещении оборудования ПРГ вне зданий."

Пункт 6.2.2. Таблица 5. Примечания 4, 5. Изложить в новой редакции:

"4 Минимальные расстояния по горизонтали в свету от подземных сетей инженерно-технического обеспечения до ГРП, ГРПБ, ГРПШ и их ограждений при наличии выносных технических устройств, входящих в состав ГРП, ГРПБ и ГРПШ и размещаемых в пределах их ограждений, рекомендуется принимать в соответствии с СП 42.13330 и СП 18.13330, а от подземных газопроводов - в соответствии с приложением В.

5 Минимальные расстояния по горизонтали в свету от надземных газопроводов до ГРП, ГРПБ и ГРПШ и их ограждений при наличии выносных технических устройств, входящих в состав ГРП, ГРПБ и ГРПШ и размещаемых в пределах их ограждений, рекомендуется принимать в соответствии с приложением Б, а для остальных надземных сетей инженерно-технического обеспечения - в соответствии с противопожарными нормами, но не менее 2 м."

Примечание 11. Изложить в новой редакции:

"11 Расстояния между ПРГ, ПРГ и пунктами (узлами) учета газа, входящими в одну технологическую линию, не регламентируются, а принимаются исходя из условий удобства монтажа и эксплуатации. Расстояния между ПРГ, не входящими в одну технологическую линию, следует принимать как до зданий и сооружений. В случаях отсутствия возможности соблюдения расстояния между ПРГ, не входящими в одну технологическую линию, при условиях плотности застройки территории населенных пунктов принимаются расстояния исходя из условий удобства монтажа и эксплуатации."

Примечание 13. Исключить.

Пункт 6.2.4. Первый абзац. Дополнить слова: "свыше 0,6 МПа" словами: "до 1,2 МПа включительно".

Второй абзац. Изложить в новой редакции:

"Пристройки рекомендуется выполнять с примыканием к зданиям со стороны глухой противопожарной стены 1-го типа, газонепроницаемой, в том числе швы в пределах примыкания ГРП должны обеспечивать газонепроницаемость."

### 6.3 Требования к ГРПШ

Пункты 6.3.2, 6.3.3. Изложить в новой редакции:

"6.3.2 ГРПШ с входным давлением газа до 0,3 МПа включительно устанавливаются:

на наружных стенах газифицируемых жилых, общественных, административных и бытовых зданий независимо от степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности при расходе газа до 50 м<sup>3</sup>/ч;

на наружных стенах и кровле, в случае размещения крышной котельной, газифицируемых жилых, общественных, в том числе административного назначения, административных и бытовых зданий не ниже степени огнестойкости III и не ниже класса конструктивной пожарной опасности С1 при расходе газа до 1200 м<sup>3</sup>/ч.

6.3.3 ГРПШ с входным давлением газа до 0,6 МПа включительно допускается устанавливать на наружных стенах производственных зданий, котельных, административно-бытовых зданий производственного назначения с помещениями категорий В4, Г и Д."

### 6.5 Оборудование пунктов редуцирования газа

Пункт 6.5.11. Второй абзац. Изложить в новой редакции:

"Для ГРПШ пропускной способностью до 1200 м<sup>3</sup>/ч сбросной газопровод следует предусматривать на свечу."

## 7 Внутренние газопроводы

Пункт 7.1. Первый абзац. Изложить в новой редакции:

"7.1 Размещение газоиспользующего оборудования (для теплоснабжения, приготовления пищи и лабораторных целей) в помещениях зданий различного назначения и требования к этим помещениям устанавливаются сводами правил по проектированию и строительству соответствующих зданий с учетом требований нормативных документов по пожарной безопасности, а также документации предприятий-

изготовителей, определяющих область и условия применения газоиспользующего оборудования."

Второй абзац. Дополнить слова: "этажей зданий," словами: "а также балконов и лоджий,".

Пункт 7.2. Первый абзац. Изложить в новой редакции:

"7.2 Оснащение газифицируемых помещений системами контроля загазованности (по метану, СУГ и оксиду углерода) и обеспечения пожарной безопасности с автоматическим отключением подачи газа и выводом сигналов на диспетчерский пункт или в помещение с постоянным присутствием персонала устанавливается документами, указанными в [8], [9], и нормативными документами по пожарной безопасности."

Пункт 7.16. Изложить в новой редакции:

"7.16 В многоквартирных жилых зданиях допускается предусматривать поквартирные системы теплоснабжения в соответствии с СП 402.1325800."

## 8 Резервуарные и баллонные установки сжиженных углеводородных газов

### 8.1 Резервуарные установки

Пункт 8.1.8. Первый абзац. Изложить в новой редакции:

"8.1.8 Испарительные (смесительные) установки рекомендуется размещать на ограждаемых площадках на расстоянии 10 м от резервуаров или в отдельно стоящих зданиях, помещениях (пристроенных или встроенных в производственные здания), уровень пола которых расположен выше планировочной отметки земли. Расстояния от испарительной (смесительной) установки в свету допускается принимать до надземных резервуаров не менее 2 м, до подземных резервуаров - не менее 1 м, до ограждения резервуарной установки с надземными резервуарами - не менее 1 м, с подземными резервуарами - не менее 1 м от края откоса засыпки резервуаров."

## 9 Газонаполнительные станции (ГНС), газонаполнительные пункты (ГНП) сжиженных углеводородных газов

### 9.1 Общие положения

Пункт 9.1.7. Таблица 10. Пункт 8. Первая графа. Изложить в новой редакции:

"8 Вспомогательные здания и сооружения с подвальной частью (автомобильные и железнодорожные весы, насосная водоснабжения и т.п.)".

Дополнить таблицу пунктом 13 в следующей редакции:

"

13 Автомобильные и железнодорожные весы во взрывозащищенном исполнении	20	15	20	15	•	20	•	•	•	•	••	•
--	----	----	----	----	---	----	---	---	---	---	----	---

".

### 9.3 Резервуары для СУГ

Пункт 9.3.4. Первый абзац. Пятое предложение. Изложить в новой редакции: "Отвод воды с обвалованной территории базы хранения СУГ следует предусматривать в очистные сооружения объекта."

### 9.4 Технические устройства сетей инженерно-технического обеспечения ГНС и ГНП

Пункт 9.4.19а. Исключить ссылку: "СП 5.13130,".

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

### 10.1 Общие положения

Пункт 10.1.1. Третий абзац. Изложить в новой редакции:

"На объектах, проектная документация которых подлежит государственной экспертизе, должен

осуществляться государственный строительный надзор согласно [3]. При строительстве опасных производственных объектов должен осуществляться авторский надзор."

## 10.2 Внешний осмотр и измерения

Пункт 10.2.1а. Первый абзац. Исключить ссылку: "[13]".

## 10.3 Механические испытания

Пункт 10.3.2. Третий абзац. Изложить в новой редакции:

"Результаты механических испытаний сварного или паяного соединения медных труб считают неудовлетворительными, если разрушение произошло по сварному шву, а среднеарифметическое значение предела прочности двух образцов при испытании на растяжение менее нормативного предела прочности основного металла трубы."

## 10.4 Контроль физическими методами

Пункт 10.4.1. Таблица 14. Строка 11. Графа "Газопроводы". Изложить в новой редакции:

"11 Участки подземных газопроводов-вводов на расстоянии от фундаментов зданий, м, менее:

2 -	для	газопроводов	давлением	до	0,005 МПа	включ.;				
4 -	"	"	"	св.	0,005	до	0,3	МПа	"	;
7 -	"	"	"	0,3		"	0,6	МПа	"	;
10 -	"	"	"	0,6	МПа				"	

".

Примечания. Дополнить примечанием 5 в следующей редакции:

"5 При пересечении газопроводами всех давлений сооружений метрополитена на участках пересечения и по 10 м в обе стороны во второй графе число стыков, подлежащих контролю, принять равным 100%."

## 10.5 Испытания газопроводов

Пункт 10.5.3. Изложить в новой редакции:

"10.5.3 Для проведения испытания на герметичность и прочность следует фиксировать падение давления в газопроводе манометрами классом точности не ниже 0,4 или жидкостными манометрами. Применение манометров без указания класса точности не допускается."

Пункт 10.5.6. Таблица 15. Графа "Рабочее давление газа". Заменить значение: "0,1" на "0,005" (3 раза).

Пункт 10.5.7. Таблица 16. Графа "Рабочее давление газа". Заменить значение: "0,1" на "0,005" (8 раз).

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 классом точности не ниже 0,4 или жидкостным манометрам."

## Приложение А Нормативные документы

Заменить нормативные ссылки:

"ГОСТ 20448-90 Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия" на "ГОСТ 20448-2018 Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия";

"ГОСТ 27578-87 Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия" на "ГОСТ 27578-2018 Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия";

"ГОСТ Р 53865-2010 Системы газораспределительные. Термины и определения" на "ГОСТ 34670-2020

Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения";

"ГОСТ Р 55473-2013 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы" на "ГОСТ 34715.1-2021 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы";

"ГОСТ Р 55474-2013 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы" на "ГОСТ 34715.2-2021 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 2. Стальные газопроводы";

"ГОСТ Р ИСО 12176-1-2011 Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 1. Сварка нагретым инструментом встык" на "ГОСТ Р ИСО 12176-1-2021 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" на "ГОСТ Р ИСО 12176-2-2011 Трубы и фитинги пластмассовые. Оборудование для сварки полиэтиленовых систем. Часть 2. Сварка с закладными нагревателями";

"СП 4.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям" на "СП 4.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям (с изменением N 1)";

"СП 6.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности" на "СП 6.13130.2021 Системы противопожарной защиты. Электроустановки низковольтные. Требования пожарной безопасности";

"СП 8.13130.2009 Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности (с изменением N 1)" на "СП 8.13130.2020 Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности";

"СП 18.13330.2011 "СНиП II-89-80\* Генеральные планы промышленных предприятий" (с изменением N 1)" на "СП 18.13330.2019 Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (СНиП II-89-80\* Генеральные планы промышленных предприятий) (с изменением N 1)";

"СП 30.13330.2016 "СНиП 2.04.01-85\* Внутренний водопровод и канализация зданий" (с изменением N 1)" на "СП 30.13330.2020 "СНиП 2.04.01-85\* Внутренний водопровод и канализация зданий"";

"СП 31.13330.2012 "СНиП 2.04.02-84\* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения" (с изменениями N 1, N 2, N 3, N 4)" на "СП 31.13330.2012 "СНиП 2.04.02-84\* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения" (с изменениями N 1, N 2, N 3, N 4, N 5)";

"СП 32.13330.2018 "СНиП 2.04.03-85 Канализация. Наружные сети и сооружения"" на "СП 32.13330.2018 "СНиП 2.04.03-85 Канализация. Наружные сети и сооружения" (с изменением N 1)";

"СП 42.13330.2016 "СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений"" на "СП 42.13330.2016 "СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений" (с изменениями N 1, N 2)";

"СП 60.13330.2016 "СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха" (с изменениями N 1, N 2)" на "СП 60.13330.2020 "СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха"";

"СП 119.13330.2017 "СНиП 32-01-95 Железные дороги колеи 1520 мм"" на "СП 119.13330.2017 "СНиП 32-01-95 Железные дороги колеи 1520 мм" (с изменением N 1)";

"СП 120.13330.2012 "СНиП 32-02-2003 Метрополитены" (с изменениями N 1, N 2, N 3)" на "СП 120.13330.2012 "СНиП 32-02-2003 Метрополитены" (с изменениями N 1, N 2, N 3, N 4)";

"СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003 Тепловые сети"" на "СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003 Тепловые сети" (с изменением N 1)".

Исключить нормативные ссылки:

"ГОСТ Р 56019-2014 Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования";

"СП 5.13130.2009 Системы противопожарной защиты. Установка пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования (с изменением N 1)".

Приложение Б **Минимальные расстояния от надземных (наземных без обвалования) газопроводов до зданий и сооружений**

Наименование приложения. Изложить в новой редакции:

**"Приложение Б Минимальные расстояния от надземных (наземных без обвалования) газопроводов до зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения"**.

Таблица Б.1. Головка таблицы. Первая графа. Изложить в новой редакции:

"Здания, сооружения и сети инженерно-технического обеспечения".

Примечание 13. Первое предложение. Изложить в новой редакции:

"13 При прокладке газопроводов по фасадам зданий расстояние между ними по вертикали и по горизонтали устанавливается исходя из условия удобства эксплуатации, но не менее 0,5 наибольшего диаметра в свету."

Дополнить примечаниями 17, 18 в следующей редакции:

"17 Минимальные допустимые расстояния в свету от края фундамента опоры газопровода до зданий и сооружений следует принимать как для газопровода.

18 Минимальные допустимые расстояния в свету от газопровода до зданий и сооружений, не указанных в настоящей таблице, следует принимать на основании соответствующих нормативных документов."

Приложение В **Минимальные расстояния от подземных (наземных с обвалованием) газопроводов до зданий и сооружений**

Наименование приложения. Изложить в новой редакции:

**"Приложение В Минимальные расстояния от подземных (наземных с обвалованием) газопроводов до зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения"**.

Таблица В.1. Головка таблицы. Первая графа. Изложить в новой редакции:

"Здания, сооружения и сети инженерно-технического обеспечения".

Строка 12. Первая графа. Второе перечисление. Изложить в новой редакции:

"до сетей газораспределения в границах поселений и в стесненных условиях межпоселковых газопроводов".

Строка 14. Первая графа. Изложить в новой редакции:

"14 Магистральные улицы и дороги, улицы и дороги местного значения:

от бортового камня улицы, дороги (кромки проезжей части, укрепленной полосы обочины)

от наружной бровки кювета или подошвы насыпи дороги".

Примечания. Дополнить примечанием 9 в следующей редакции:

"9 При прокладке газопровода в футляре минимальные расстояния до футляра следует принимать как до газопровода."

Библиография

Библиографическая ссылка [12]. Изложить в новой редакции:

"[12] Постановление Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2020 г. N 1479 "Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации".

Библиографическая ссылка [13]. Исключить.

Библиографические ссылки [14], [15]. Изложить в новой редакции:

"[14] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 536)

[15] Постановление Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2020 г. N 1816 "Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории, перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство, внесение изменений в перечень видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации"

---

УДК 69+696.2 (083.74)

ОКС 75.200

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

---

Электронный текст документа  
подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:  
официальное издание  
М.: ФГБУ "РСТ", 2022