Свод правил по проектированию и строительству СП 40-101-96 "Проектирование и монтаж трубопроводов из полипропилена "Рандом сополимер"

(принят письмом Главтехнормирования Минстроя РФ от 9 апреля 1996 г. N 13/214)

Design and laying of "Random copolymer" polipropilene pipelines

Дата введения 9 апреля 1996 г.

Введение

- 1. Область применения
- 2. Проектирование трубопроводов
- 3. Транспортирование и хранение труб
- 4. Монтаж трубопроводов
- 5. Соединение труб
- 6. Испытание трубопроводов
- 7. Требования по технике безопасности
- 8. Нормативные ссылки
- <u>Приложение 1. Химическая стойкость труб и соединительных деталей</u> из PPRC
- <u>Приложение 2. Допустимое рабочее давление при транспортировании воды</u>
 в зависимости от температуры и срока службы

Введение

Свод правил по проектированию и монтажу трубопроводов из полипропилена "Рандом сополимер" содержит рекомендуемые дополнения к действующим нормативным документам: СНиП 2.04.01-85, СНиП 3.05.01-85, СН 478-80, СН 550-82 и др.

При разработке Свода правил использованы результаты сертификационных испытаний труб из PPRC, опыт применения их при монтаже систем водоснабжения в Российской Федерации, положения зарубежных норм, материалы и техническая документация корпорации "PIPE LINE" и др.

Трубы и соединительные детали имеют сертификат соответствия N ГОСТ Р RU.9001.1.3.0010-16, выданный Минстроем России, и гигиенический сертификат N 11-9660 от 28.12.94 г., выданный Московским центром Государственного санитарно-эпидемиологического надзора Госкомитета санэпидемнадзора Российской Федерации.

Свод правил согласован с ГПК СантехНИИпроект, НИИСантехники, НИИМосстрой, АО "Моспроект", МНИИТЭП, УМЭСТР, Главмосстрой.

По мере расширения области применения труб, соединительных деталей и т.п. в него будут внесены необходимые положения и дополнения.

В разработке настоящего Свода правил принимали участие: Г.М.Хорин, В.А.Глухарев, В.А.Устюгов, Л.Д.Павлов, Ю.И.Арзамасцев, А.В.Поляков, В.С.Ромейко, Ю.Н.Саргин, А.В.Сладков.

Замечания и предложения по совершенствованию Свода правил следует направлять в НПО "Стройполимер".

1. Область применения

- 1.1. Трубы и соединительные детали, изготовленные из полипропилена "Рандом сополимер" (товарное название PPRC), предназначаются для монтажа трубопроводов систем холодного и горячего водоснабжения и технологических трубопроводов. В настоящем Своде правил приведены особенности проектирования и монтажа систем трубопроводов из PPRC, обладающих специфическими свойствами.
- 1.2. Не допускается применение труб из PPRC для раздельных систем противопожарного водоснабжения.
- 1.3. Срок службы трубопроводов из PPRC в системах холодного водоснабжения не менее 50 лет, в системах горячего водоснабжения (при температуре не более 75°C) не менее 25 лет. Срок службы

технологических трубопроводов из PPRC зависит от химического состава транспортируемой среды, ее температуры, давления и определяется проектом.

- 1.4. При проектировании и монтаже систем трубопроводов, указанных в п.1.1, должны выполняться требования действующих нормативных документов (СНиП 2.04.01-85, СНиП 3.05.01-85, СН 478-80, СН 550-82 и др.)
- 1.5. Основные физико-механические свойства труб и соединительных деталей из PPRC при температуре +20°C приведены в табл.1.1, а химическая стойкость в прил.1.

Таблица 1.1

Наименование	Методика измерений	Единица измерения	Величина
Плотность	ISO R 1183 FOCT 15139-69	г/см3	> 0,9
Температура плавления	ГОСТ 21553-76	°C	> 146
Средний коэффициент линейного	FOCT 15173-70	°C(-1)	1,5 x 10(-1)
теплового расширения			
Предел текучести при	ISO/R527	Н/мм2	22-23
растяжении	FOCT 11262-80		
Предел прочности при разрыве	ISO/R527	Н/мм2	34-35
	ГОСТ 11262-80		
Относительное удлинение при	ISO/R527	%	> 500
разрыве	FOCT 11262-80		
Теплопроводность	DIN 52612	Вт/м °С	0,23
Удельная теплоемкость	гост 23630.1-79	кДж/кг °С	1,73

- 1.6. При замерзании жидкости в трубах из PPRC они не разрушаются, а увеличиваются в диаметре и при оттаивании вновь приобретают прежний размер.
 - 1.7. Типы труб PPRC указаны в табл. 1.2.
 - 1.8. Размеры и масса труб приведены в табл. 1.3.
 - 1.9. Трубы из PPRC поставляются в отрезках длиной до 4 м.
- 1.10. Условное обозначение труб состоит из слов: труба PPRC, размера наружного диаметра и типа трубы. Пример условного обозначения трубы из PPRC на давление 20 кгс/см2 наружным диаметром 32 мм: труба PPRC 32PN20.

Таблица 1.2

Тип трубы	Номинальное давление, МПа (кгс/см2)
PN10	1,0 (10)
PN20	2,0 (20)

Примечания

- 1. Номинальное давление постоянное внутреннее давление воды при 20°C, которое трубы могут выдерживать не менее 50 лет.
- 2. Рабочее давление в трубопроводе при транспортировании воды в зависимости от ее температуры, срока службы и типа трубы приведено в прил. 2.
 - 3. Выбор типа труб из PPRC для трубопроводов определяется проектом.

Таблица 1.3

Размеры и масса труб из PPRC (по DIN 8077)

					тру	убы			
1 -	ный труб С, мм		вного кода	PN10		PN20			
номи- наль- ное зна- чение	допус- тимое откло- нение	ММ	дюймы	номина- льное значе- ние	допус- тимое откло- нение	Macca, KT	номина- льное значе- ние	допус- тимое откло- нение	масса, кг
16 20 25 32 40 50 63 75 90	+0,3 +0,3 +0,3 +0,3 +0,4 +0,5 +0,6 +0,7 +0,9	10 15 20 25 32 40 50 65 80	3/8 1/2 3/4 1 1 1/4 1 1/2 2 2 1/2 3	1,8 1,9 2,3 3,0 3,7 4,6 5,8 6,9 8,2	+0,4 +0,4 +0,4 +0,5 +0,6 +0,7 +0,8 +0,9 +1,1	0,08 0,107 0,164 0,267 0,412 0,638 1,010 1,420 2,030	2,7 3,4 4,2 5,4 6,7 8,4 10,5 12,5	+0,5 +0,6 +0,7 +0,8 +0,9 +1,1 +1,3 +1,5 +1,7	0,110 0,172 0,226 0,434 0,671 1,050 1,650 2,340 3,360

2. Проектирование трубопроводов

2.1. Проектирование систем трубопроводов связано с выбором типа труб, соединительных деталей и арматуры, выполнением гидравлического расчета, выбором способа прокладки и условий, обеспечивающих компенсацию тепловых изменений длины трубы без перенапряжения материала и соединений трубопровода. Выбор типа трубы производится с учетом условий работы трубопровода: давления и температуры, необходимого срока службы и агрессивности транспортируемой жидкости.

Примечание - При транспортировании агрессивных жидкостей следует применять коэффициенты условий работы трубопровода согласно табл. 5 CH 550-82.

- 2.2. Сортамент труб, соединительных деталей и арматуры приводится в прил. 3.
- 2.3. Гидравлический расчет трубопроводов из PPRC заключается в определении потерь напора на преодоление гидравлических сопротивлений, возникающих в трубе, в стыковых соединениях и соединительных деталях, в местах резких поворотов и изменений диаметра трубопровода.
 - 2.4. Гидравлические потери напора в трубах определяются по номограммам рис. 2.1 и 2.2.

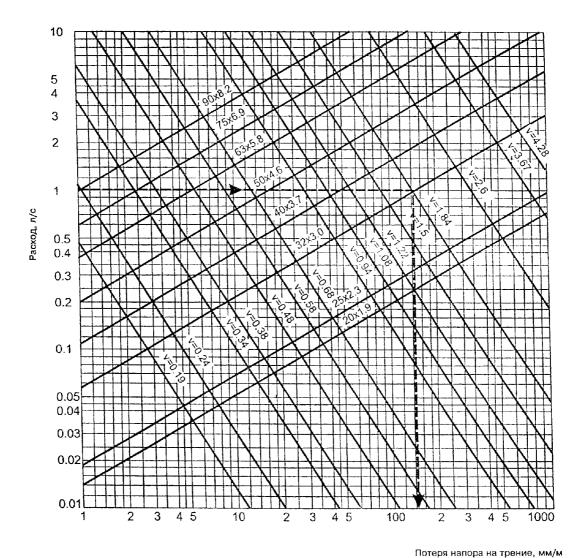


Рис. 2.1. Номограмма для инженерного гидравлического расчета холодного водопровода из труб PPRC (PN10)

"Рис. 2.1. Номограмма для инженерного гидравлического расчета холодного водопровода из труб PPRC (PN10)"

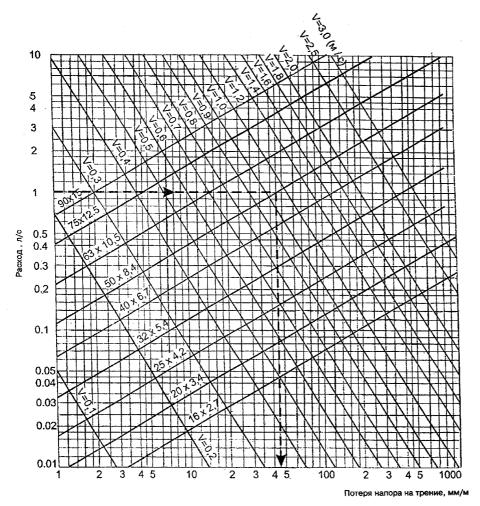


Рис. 2.2. Номограмма для инженерного гидравлического расчета холодного водопровода из труб PPRC (PN20)

Пример определения Дано: труба PPRC50 PN20, расход жидкости 1 л/с По номограмме: средняя скорость течения жидкости 1,1 м/с, потеря напора 45 мм/м

Пример определения

По номограмме:

средняя скорость течения жидкости 1,84 м/с, потеря

Дано: труба PPRC 32PN10,

расход жидкости 1 л/с

напора 140 мм/м

"Рис. 2.2. Номограмма для инженерного гидравлического расчета холодного водопровода из труб PPRC (PN20)"

Пример определения

По номограмме:

средняя скорость течения жидкости 1,1 м/с, потеря

Дано: труба PPRC50 PN20,

напора 45 мм/м

расход жидкости 1 л/с

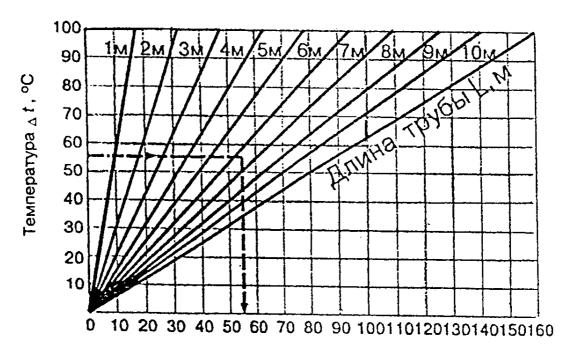
- 2.5. Гидравлические потери напора в стыковых соединениях можно принять равными 10-15% величины потерь напора в трубах, определенными по номограмме. Для внутренних водопроводных систем величину потерь напора на местные сопротивления, в соединительных деталях и арматуре рекомендуется принимать равной 30% величины потерь напора в трубах.
- 2.6. Трубопроводы в зданиях прокладываются на подвесках, опорах и кронштейнах открыто или скрыто (внутри шахт, строительных конструкций, борозд, в каналах).

Скрытая прокладка трубопроводов необходима для обеспечения защиты пластмассовых труб от механических повреждений.

- 2.7. Трубопроводы вне зданий (межцеховые или наружные) прокладываются на эстакадах и опорах (в обогреваемых или необогреваемых коробах и галереях или без них), в каналах (проходных или непроходных) и в грунте (бесканальная прокладка).
- 2.8. Запрещается прокладка технологических трубопроводов из PPRC в помещениях, относящихся по пожарной опасности к категориям A, Б, В.
- 2.9. Не допускается прокладка внутрицеховых технологических трубопроводов из пластмассовых труб через административные, бытовые и хозяйственные помещения, помещения электроустановок, щиты системы контроля и автоматики, лестничные клетки, коридоры и т.п. В местах возможного механического повреждения трубопровода следует применять только скрытую прокладку в бороздах, каналах и шахтах.
- 2.10. Теплоизоляция трубопроводов водоснабжения выполняется в соответствии с требованиями СНиП 2.04.14-88 (раздел 3).
- 2.11. Изменение длины трубопроводов из PPRC при перепаде температуры определяется по формуле

```
дельта L = 0,15 x L x дельта t, (2.1) где Дельта L - температура изменения длины трубы, мм; 0,15 - коэффициент линейного расширения материала трубы, мм/м; L - длина трубопровода, м; дельта t - расчетная разность температур (между температурой монтажа и эксплуатации), °C.
```

2.12. Величину температурных изменений длины трубы можно также определить по номограмме рис. 2.3.



Изменение длины трубы ∆ L, мм

Рис. 2.3

Пример — T_1 =20 °C, t_2 =75 °C, L=6,5 м. По формуле 2.1 ΔL =0,15 x 6,5 x (75 — 20)=55 мм Δt =75 —20=55 °C. По номограмме ΔL =55 мм.

"Рис. 2.3."

- 2.13. Трубопровод должен иметь возможность свободно удлиняться или укорачиваться без перенапряжения материала труб, соединительных деталей и соединений трубопровода. Это достигается за счет компенсирующей способности элементов трубопровода (самокомпенсация) и обеспечивается правильной расстановкой опор (креплений), наличием отводов в трубопроводе в местах поворота, других гнутых элементов и установкой температурных компенсаторов. Неподвижные крепления труб должны направлять удлинения трубопроводов в сторону этих элементов.
- 2.14. Расстояние между опорами при горизонтальной прокладке трубопровода определяется из табл. 2.1.
- 2.15. При проектировании вертикальных трубопроводов опоры устанавливаются не реже чем через 1000 мм для труб наружным диаметром до 32 мм и не реже чем через 1500 мм для труб большого диаметра.
- 2.16. Компенсирующие устройства выполняются в виде Г-образных элементов (<u>рис. 2.4</u>), П-образных (<u>рис. 2.5</u>) и петлеобразных (круговых) компенсаторов (<u>рис. 2.6</u>).

Таблица 2.1

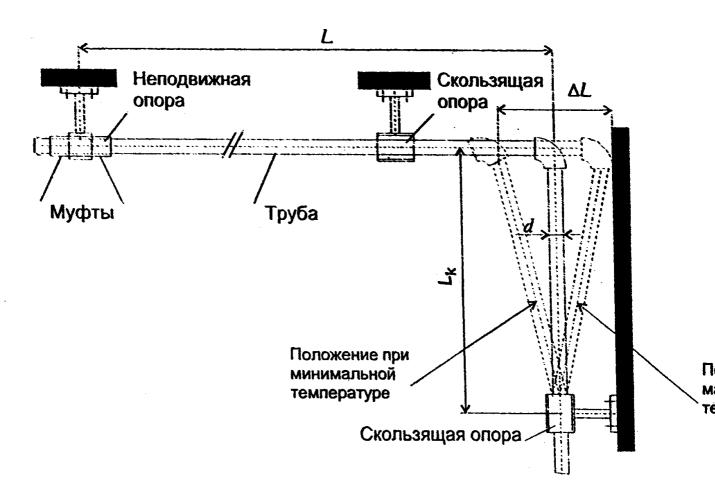


Рис. 2.4. Г-образный элемент трубопровода

Номинальный наружный диаметр трубы, мм		Расстояние, мм					
	20°C	30°C	40°C	50°C	60°C	70°C	80°C
16	500	500	500	500	500	500	500
20	600	600	600	600	550	500	500
25	750	750	700	700	650	600	550
32	900	900	800	800	750	700	650
40	1050	1000	900	900	850	800	750
50	1200	1200	1100	1100	1000	950	900
63	1400	1400	1300	1300	1150	1150	1000
75	1500	1500	1400	1400	1250	1150	1100
90	1600	1600	1500	1500	1400	1250	1200

"Рис. 2.4. Г-образный элемент трубопровода"

2.17. Расчет компенсирующей способности Г-образных элементов (рис. 2.4) и П-образных компенсаторов (рис. 2.5) производится по номограмме (рис. 2.7) или по эмпирической формуле (2.2)

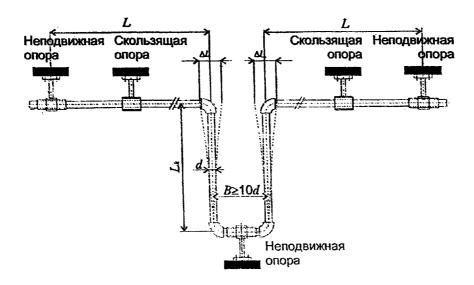


Рис. 2.5. П-образный компенсатор

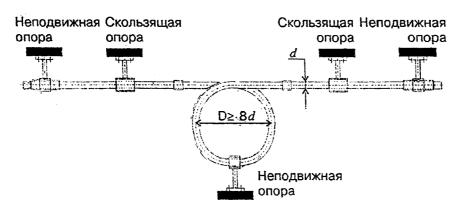


Рис. 2.6. Петлеобразный компенсатор

$$L = 25 \text{ кв. корень (d Дельта L),}$$
 k (2.2)

где L - длина участка Г-образного элемента, воспринимающего

k температурные изменения длины трубопровода, мм;

d - наружный диаметр трубы, мм;

Дельта L - температурные изменения длины трубы, мм.

"Рис. 2.5. П-образный компенсатор и Рис. 2.6. Петлеобразный компенсатор"

Величину Lk можно также определить по номограмме (рис. 2.7)

2.18. Конструирование систем внутренних трубопроводов рекомендуется производить в следующей последовательности:

на схеме трубопроводов предварительно намечают места расположения неподвижных опор с учетом компенсации температурных изменений длины труб элементами трубопровода (отводами и пр.);

проверяют расчетом компенсирующую способность элементов трубопровода между неподвижными опорами;

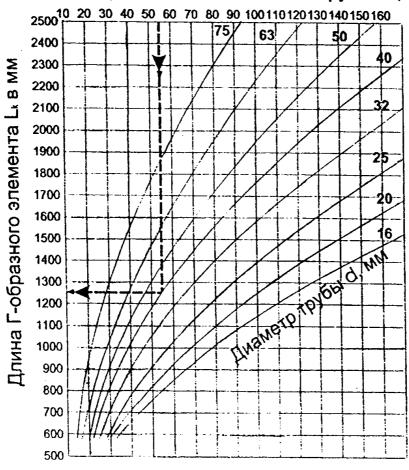
намечают расположение скользящих опор с указанием расстояний между ними.

2.19. Неподвижные опоры необходимо размещать так, чтобы температурные изменения длины участка трубопровода между ними не превышали компенсирующей способности отводов и компенсаторов, расположенных на этом участке, и распределялись пропорционально их компенсирующей способности.

2.20. В тех случаях, когда температурные изменения длины участка трубопровода превышают компенсирующую способность его элементов, на нем необходимо установить дополнительный компенсатор.

2.21. Компенсаторы устанавливаются на трубопроводе, как правило, посредине, между неподвижными опорами, делящими трубопровод на участки, температурная деформация которых происходит независимо друг от друга. Компенсация линейных удлинений труб из PPRC может обеспечиваться также предварительным прогибом труб при прокладке их в виде "змейки" на сплошной опоре, ширина которой допускает возможность изменения формы прогиба трубопровода при изменении температуры.

Температурные изменения длины трубы ∆L, мм



Пример — d = 40 мм, $\Delta L = 55$ мм По формуле 2.2 $L_k = 25 \sqrt{40x55} = 1173$ мм По номограмме $L_k = 1250$ мм

Рис. 2.7. Номограмма для определения длины участка трубы, воспринимающего тепловое удлинение

"Рис. 2.7. Номограмма для определения длины участка трубы, воспринимающего тепловое удлинение"

- 2.22. При расстановке неподвижных опор следует учитывать, что перемещение трубы в плоскости перпендикулярно стене ограничивается расстоянием от поверхности трубы до стены (рис. 2.4). Расстояние от неподвижных соединений до осей тройников должно быть не менее шести диаметров трубопровода.
- 2.23. Запорная и водоразборная арматура должна иметь неподвижное крепление к строительным конструкциям для того, чтобы усилия, возникающие при пользовании арматурой, не передавались на трубы PPRC.
- 2.24. При прокладке в одном помещении нескольких трубопроводов из пластмассовых труб их следует укладывать совместно компактными пучками на общих опорах или подвесках. Трубопроводы в местах пересечения фундаментов зданий, перекрытий и перегородок должны проходить через гильзы, изготовленные, как правило, из стальных труб, концы которых должны выступать на 20-50 мм из пересекаемой поверхности. Зазор между трубопроводами и футлярами должен быть не менее 10-20 мм и

тщательно уплотнен несгораемым материалом, допускающим перемещение трубопроводов вдоль его продольной оси.

- 2.25. При параллельной прокладке трубы из PPRC должны располагаться ниже труб отопления и горячего водоснабжения с расстоянием в свету между ними не менее 100 мм.
- 2.26. Проектирование средств защиты пластмассовых трубопроводов от статического электричества предусматривается в случаях:

отрицательного воздействия статического электричества на технологический процесс и качество транспортируемых веществ;

опасного воздействия статического электричества на обслуживающий персонал.

При проектировании и эксплуатации таких трубопроводов должны выполняться положения СН 550-82.

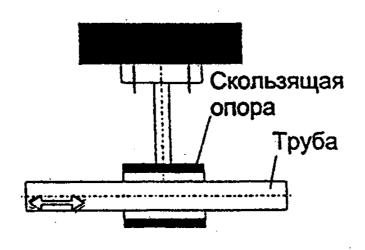
- 2.27. Для обеспечения срока службы трубопроводов горячего водоснабжения из труб PPRC не менее 25 лет необходимо поддерживать рекомендуемые режимы эксплуатации (давление, температуру воды), указанные в прил. 2.
- 2.28. Принимая во внимание диэлектрические свойства труб из PPRC, металлические ванны и мойки должны быть заземлены согласно соответствующим требованиям действующих нормативных документов.

3. Транспортирование и хранение труб

- 3.1. Транспортирование, погрузка и разгрузка полипропиленовых труб должны проводиться при температуре наружного воздуха не ниже минус 10°C. Их транспортирование при температуре до минус 20°C допускается только при использовании специальных устройств, обеспечивающих фиксацию труб, а также принятии особых мер предосторожности.
- 3.2. Трубы и соединительные детали необходимо оберегать от ударов и механических нагрузок, а их поверхности от нанесения царапин. При перевозке трубы из PPRC необходимо укладывать на ровную поверхность транспортных средств, предохраняя от острых металлических углов и ребер платформы.
- 3.3. Трубы и соединительные детали из PPRC, доставленные на объект в зимнее время, перед их применением в зданиях должны быть предварительно выдержаны при положительной температуре не менее 2 ч.
- 3.4. Трубы должны храниться на стеллажах в закрытых помещениях или под навесом. Высота штабеля не должна превышать 2 м. Складировать трубы и соединительные детали следует не ближе 1 м от нагревательных приборов.

4. Монтаж трубопроводов

- 4.1. Монтаж трубопроводов ведется с применением труб, соединительных, крепежных деталей и арматуры, приведенных в <u>прил. 3</u>.
- 4.2. Соединение пластмассовых трубопроводов с металлическими следует производить с помощью комбинированных деталей (прил. 3).
- 4.3. Размеры опор должны соответствовать диаметрам трубопроводов. Для крепления пластмассового трубопровода можно использовать также опоры, выполненные по типовой серии 4.900-9 (разработчик ГПК СантехНИИпроект).
- 4.4. Конструкция скользящей опоры должна обеспечивать перемещение трубы в осевом направлении. Конструкция неподвижных опор может быть выполнена путем установки двух муфт рядом со скользящей опорой или муфты и тройника. Неподвижное крепление трубопровода на опоре путем сжатия трубопровода не допускается.
- 4.5. При проходе трубопровода через стены и перегородки должно быть обеспечено его свободное перемещение (установка гильз и др.). При скрытой прокладке трубопроводов в конструкции стены или пола должна быть обеспечена возможность температурного удлинения труб.
- 4.6. Для систем водоснабжения, эксплуатируемых только в теплый период года, допускается прокладка труб выше глубины промерзания грунтов. Для систем круглогодичной эксплуатации прокладку трубопроводов в земле следует выполнять с учетом требований СНиП 2.04.02-84*. С целью предотвращения разрушения трубопровода при изменении температуры, при прокладке его в земле рекомендуется укладка способом "змейка".
- 4.7. Прикладываемое усилие при соединении металлических труб с резьбовыми закладными элементами соединительных деталей из PPRC не должно вызывать разрушение последних.



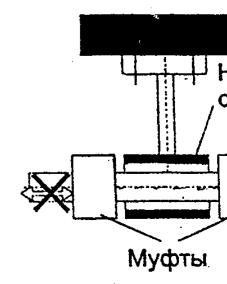


Рис. 4.1. Виды опор

"Рис. 4.1. Виды опор"

4.8. Трубопровод из труб PPRC не должен примыкать вплотную к стене. Расстояние в свету между трубами и строительными конструкциями должно быть не менее 20 мм или определяться конструкцией опоры.

5. Соединение труб

5.1. Основными способами соединений труб из PPRC при монтаже являются: контактная сварка в раструб; резьбовое соединение с металлическими трубопроводами; соединение с накидной гайкой; соединение на свободных фланцах.

5.2. Контактная сварка в раструб осуществляется при помощи нагревательного устройства (сварочный аппарат), состоящего из гильзы для оплавления наружной поверхности конца трубы и дорна для оплавления внутренней поверхности раструба соединительной детали или корпуса арматуры (рис. 5.1).

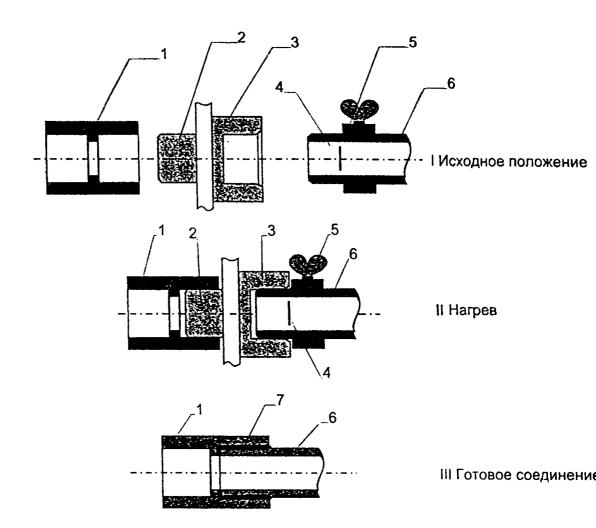


Рис. 5.1. Последовательность процесса контактной сварки в раструб трубы и муфт 1 — муфта; 2 — дорн нагревательного устройства; 3 — гильза нагревательного устройства; 4 — ме поверхности конца трубы; 5 — ограничительный хомут; 6 — труба; 7 — сварной шов

"Рис. 5.1. Последовательность процесса контактной сварки в раструб трубы и муфты из PPRC"

5.3. Контактная раструбная сварка включает следующие операции;

на сварочном аппарате (см. прил. 3) установить сменные нагреватели необходимого размера;

включить сварочный аппарат в электросеть, рабочая температура на поверхности сменных нагревателей (+ 260°C) устанавливается автоматически. Сигналом готовности сварочного аппарата к работе является выключение сигнальной лампочки;

на конце трубы снять фаску под углом 30°;

конец трубы и раструб соединительной детали перед сваркой очистить от пыли и грязи и обезжирить;

на трубе нанести метку (или установить ограничительный хомут) на расстоянии от торца трубы до метки (или до края хомута), равном глубине раструба соединительной детали плюс 2 мм. Величина расстояния от торца трубы до метки для различных диаметров приведена в табл. 5.1;

раструб свариваемой детали насадить на дорн сварочного аппарата, а конец вставить в гильзу до метки (до ограничительного хомута);

Таблица 5.1

Наружный диаметр трубы, мм	16	20	25	32	40	5.0	63	75
паружный диаметр труоы, мм	1 -0	20	23	52	10	50	0.5	, ,
Расстояние до метки, мм	15	17	19	22	24	27	30	32

выдержать время нагрева (см. <u>табл. 5.2</u>), после чего снять трубу и соединительную деталь с нагревателей, соединить друг с другом и охладить естественным путем.

После каждой сварки необходима очистка рабочих поверхностей дорна и гильзы нагревательного устройства от налипшего материала.

5.4. Время технологических операций сварки приведено в табл. 5.2 (при температуре наружного воздуха +20°C).

Таблица 5.2

Диаметр трубы, Время нагрева, с мм		Технологическая пауза не более, с	Время охлаждения, мин
16	5	4	2
20	6	4	2
25	7	4	2
32	8	6	4
40	12	6	4
50	18	6	4
63	24	8	6
75	30	8	6
90	40	8	8

5.5. При выполнении технологической операции "нагрев" не допускается отклонение осевой линии трубы от осевой линии нагревательного устройства более чем на 5° (рис. 5.2). Для диаметров труб более 32 мм, в случае если длина участка трубы более 2 м, необходимо использовать дополнительные подставки, обеспечивающие соосность трубы и нагревательного устройства.

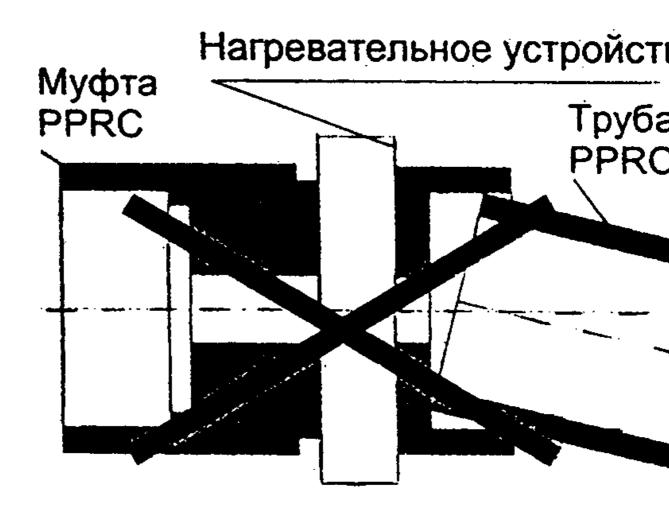


Рис. 5.2

"Рис. 5.2."

- 5.6. Во время охлаждения запрещается производить любые механические воздействия на трубу или соединительную деталь после сопряжения их оплавленных поверхностей с целью более точной установки.
 - 5.7. Внешний вид сварных соединений должен удовлетворять следующим требованиям:
- отклонение между осевыми линиями трубы и соединительной детали в месте стыка не должно превышать 5°;
- наружная поверхность соединительной детали, сваренной с трубой, не должна иметь трещин, складок или других дефектов, вызванных перегревом деталей;
- у кромки раструба соединительной детали, сваренной с трубой, должен быть виден сплошной (по всей окружности) валик оплавленного материала, слегка выступающий за торцевую поверхность соединительной детали.
- 5.8. Контактную сварку полипропиленовых труб и деталей трубопровода следует проводить при температуре окружающей среды не ниже 0°C. Место сварки следует защищать от атмосферных осадков и пыли.
- 5.9. Соединение на свободных фланцах (<u>рис. 5.3</u>) осуществляется с помощью втулок с буртом (<u>прил. 3</u>), привариваемых контактной сваркой на концы труб, и установкой на них свободно вращающихся фланцев.

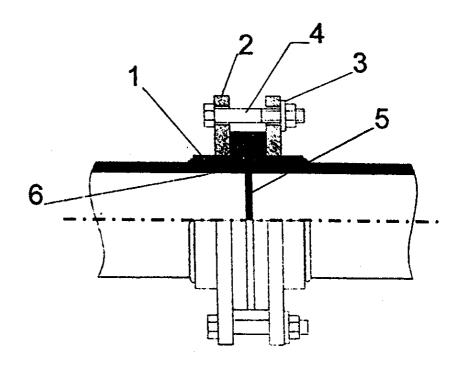


Рис. 5.3. Соединение труб из PPRC на свободных фла 1 — втулка с буртом; 2 — фланец; 3 — шайба металлическая; 4 — болт металли 6 — сварной шов

"Рис. 5.3. Соединение труб из PPRC на свободных фланцах"

- 5.10. При сварке труб PPRC диаметром более 40 мм следует использовать центрирующие приспособления.
- 5.11. Для получения разъемных соединений труб из PPRC с металлическими трубами или арматурой применяют соединение с накидной гайкой (рис. 5.4).

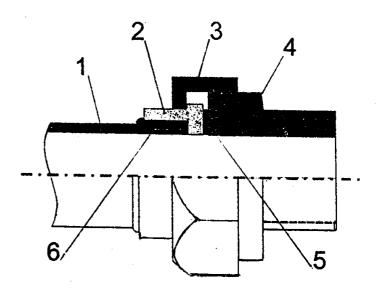


Рис. 5.4. Соединение с накидной гайкой

1 — труба из PPRC; 2 — деталь из PPRC; 3 — накидная гайка металлическая; 4 — резьбова 6 — сварной шов

"Рис. 5.4. Соединение с накидной гайкой"

- 5.12. Деталь 2 приваривается к трубе из PPRC контактной раструбной сваркой (пп. 5.2 и 5.3).
- 5.13. При соединении металлических труб с резьбовыми соединительными деталями из PPRC уплотнение осуществляется фторопластовой лентой (ФУМ) или другим уплотнительным материалом.

6. Испытание трубопроводов

- 6.1. Испытывать трубопровод следует при положительной температуре и не ранее чем через 16 ч после сварки последнего соединения.
- 6.2. Расчетное давление в трубопроводе и время испытания следует назначать согласно СНиП 3.05.01-85.
 - 6.3. По окончании испытаний производится промывка трубопровода водой в течение 3 ч.

7. Требования по технике безопасности

- 7.1. При контакте с открытым огнем материал труб горит коптящим пламенем с образованием расплава и выделением углекислого газа, паров воды, непредельных углеводородов и газообразных продуктов.
 - 7.2. Сварку трубосоединительных деталей следует производить в проветриваемом помещении.
- 7.3. При работе со сварочным аппаратом следует соблюдать правила работы с электроинструментом.

8. Нормативные ссылки

СНиП 2.04.01-85*. Внутренний водопровод и канализация зданий

СНиП 2.04.02-84* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения.

СНиП 3.05.01-85 Внутренние санитарно-технические системы.

СНиП 2.04.14-88 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов.

СН 478-80 Инструкция по проектированию и монтажу сетей водоснабжения и канализации из пластмассовых труб.

СН 550-82 Инструкция по проектированию технологических трубопроводов из пластмассовых труб.

ГОСТ 15139-69 Пластмассы. Методы определения плотности (объемной массы).

ГОСТ 21553-76 Пластмассы. Метод определения температуры плавления.

ГОСТ 15173-70 Пластмассы. Метод определения среднего коэффициента линейного теплового расширения.

ГОСТ 11262-80 Пластмассы. Метод испытания на растяжение.

ГОСТ 23630.1-79 Пластмассы. Метод определения теплоемкости.

Приложение 1

Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (по данным DIN 8078)

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ХИМИЧЕСКАЯ СТОЙКОСТЬ ТРУБ И СОЕДИНИТЕЛЬНЫХ ДЕТАЛЕЙ ИЗ PPRC (ПО ДАННЫМ DIN 8078)

Условные обозначения:

- стоек;Ф условно стоек;О не стоек;
- недостаточная информация.

ические концентрации:

VL: концентрация менее 10%; L: концентрация более 10%;

GL: полная растворимость при 20° С; Н: коммерческая оценка;

TR: технически чистая.

Агрессивная среда	Концен- трация		мическ гойкост	
		20° C	60° C	100° C
Ацетальдегид	TR	0	_	_
Ацетальфенон	TR	•	•	_
Ангидрид уксусной кислоты	TR	•	_	_
Уксусная кислота, разбавленная	TR	•	•	0
Уксусная кислота, разбавленная	40%	•	•	-
Ацетон	TR	•	-	_
Кислотный ацетан- гидрид	40%	•	•	-
Акрилонитрил	TR	•	•	_
Адипиновая кислота	TR	•	•	-
Воздух	TR	•	•	•
Сульфат Alaune Me-Me III	GL	•	•	
Аллиловый спирт, разбавленный	96%	•	•	-
Квасцы	TR	•	•	-
Хлорид алюминия	GL	•	•	-
Сульфат алюминия	GL	•	•	-
Амберная кислота	GŁ	•	•	-
Двуаминоэтанол	TR	•	-	_

Агрессивная среда	Концен- трация	Хими	Химическая стой- кость			
		20° C	60° C	100° C		
Аммиак, газ	TR	•	•	_		
Аммиак, жидкость	TR	•	•	-		
Анилин	TR	•	-	_		
Аммиак, вода	GL	•	•	-		
Ацетат аммония	GL	•	•	-		
Карбонат аммония	GL	•	•	-		
Хлорид аммония	GL	•	•	-		
Флорид аммония	L	•	•	-		
Нитрат аммония	GL	•	•	•		
Фосфат аммония	GL	•	•	•		
Сульфат аммония	GL	•	•	•		
Ацетат амила	TR	•	_	-		
Амиловый спирт	TR	•	•	•		
Анилин	TR	•	0	_		
Гидрохлорид анилина	GL	•	•	-		
Анон	TR	•	•			
Анон (циклогекса- нон)	TR	•	0	0		
Антифриз	н	•	•	•		
Трихлорид антимо- ния	90%	•	•	-		

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (начало)"

Агрессивная среда	Концен- трация		Химическ стойкост	
	l	20° C	60° C	100° C
Яблочная кислота	L	•	•	-
Яблочная кислота	GL	•	•	-
Яблочное вино (орто)	н	•	•	-
Царская водка	н	•	•	-
Мышьяковая кис- лота	40%	•	•	-
Мышьяковая кис- лота	80%	•	•	•
Гидроксид бария	GL	•	•	•
Соли бария	GL	•	•	•
Аккумуляторная кислота (электро- лит)	н	•	•	-
Пиво	н	•	•	•
Альдегид	GL	•	•	-
Смесь бензин-бен- зол	8090/ 2090	•	0	0
Бензол	TR	0	0	0
Хлорид бензола	TR	0	-	-
Бура	L	•	•	-
Борная кислота	GL	•	•	•
Бром	TR	0	0	0
Пары брома	Bce	0	0	0
Бутадиен, газ	TR	0	0	0
Бутан (2) диол (1, 4)	TR	•	•	-
Бутандиол	TR	•	•	-
Бутантриол (1, 2, 4)	TR	•	•	-
Бутин (2) диол (1, 4)	TR	•	_	-
Ацетат бутила	TR	0	0	0
Бутиловый спирт	TR	•	•	0
Бутиловый фенол	GL	•	-	-
Бутиловый фенол	TR	0	_	-

Агрессивная среда	Концен- трация		Химическая стойкость		
		20° C	60° C		
Бутиленовый гли- коль	10%	•	0	_	
Бутиленовый гликоль	TR	•	_	_	
Бутилен, жидкость	TR	0	-	_	
Карбонат кальция	GL	•	•	•	
Хлорид кальция	GL	•	•	•	
Гидрохлорид каль- ция	GL	•	•	•	
Гипохлорид кальция	L	•	-	-	
Нитрат кальция	GL	•	•	-	
Карболин	н	•	-	-	
Диоксид углерода, газ	Bce	•	•	-	
Диоксид углерода, жидкость	Bce	•	•	-	
Карбонимоноксид	Bce	•	•	-	
Карбонсульфид	TR	0	0	0	
Каустиковая сода	60%	•	•	•	
Хлорал	ŤR	•	•	-	
Хлорамин	L	•	-	-	
Хлорэтанол	TR	•	•	-	
Хлорноватая кис- лота	1%	•	0	0	
Хлорноватая кис- лота	10%	•	•	0	
Хлорноватая кислота	20%	•	0	0	
Хлор .	0,5%	0	-	-	
Хлор	1%	0	0	0	
Хлор	GL	•	0	0	
Хлор, газ	TR	0	0	0	
Хлорная вода, насыщенная	TR	0	-	-	
XDODAKCACHSS KNC-	-1.		1.	1 -	

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (продолжение 1)"

	Агрессивная среда	Концен- трация	Химическая стойкость			
		.,	20° C	60° C		
ĺ	Хлорбензол	TR	0		_	
	Хлороформ	TR	0	0	0	
	Хлорсульфоновая кислота	TR	0	0	0	
	Хромовая кислота	40%	0	•	0	
	Хромовая кислота/ серная кислота/ вода	15/ 35/ 50%	0	0	0	
	Хротоновый альде- гид	TR	•	_	-	
	Лимонная кислота	VL	•	•	•	
	Лимонная кислота	VĿ	•	•	•	
	Городской газ	н	•	_	-	
	Кокосовый жирный спирт	TR	•	•	_	
	Кокосовое масло	TR	•	_	-	
-	Коньяк	н	•	•	–	
	Хлорид меди (II)	GL	•	•.		
	Цианид меди (I)	GL	•	•	-	
	Нитрат меди (II)	30%	•	•	•	
	Сульфат меди	GL	•	•	-	
	Кукурузное масло	TR	•	0	-	
ļ	Хлопковое масло	TR	•	•	_	
	Крезол	90%	•	•	-	
	Крезол	>90%	•	-	_	
	Циклогексан	TR	•	-	-	
	Циклогексанол	TR	•	0	-	
	Циклогексанон	TR	0	0	٥	
	Декстрин	L	•	•	-	
	Глюкоза	20%	•	•	•	
	1, 2 диаминэтан	TR	•	•	-	
	Дихлоруксусная кислота	TR	•	-	-	

Агрессивная среда	Концен- трация		Химическа:			имическая стойкость	
	грация	20° C					
Дихлоруксусная кислота	50%	•	•	_			
Дихлорбензин	TR	•	_	_			
Дихлорэтилен (1, 1-1, 2)	TR	0	-	-			
Дизельная смазка	н	•	•	-			
Диэтиловый амин	TR	•	-	_			
Диэтиловый эфир	TR	•	•	_			
Дигликолевая кислота	GL	•	•	_			
Дигексил фаталата	TR	•	•	_			
Ди-исо октилфата- лата	TR	•	0	-			
Ди-исо пропил- эфир	TR	•	0	_			
Диметиформамид	TR	•	•	-			
Диметиловый амин	100%	•	_	-			
Ди-н бутиловый эфир	TR	0	-	_			
Динониловый фа- талат	TR	•	•	_			
Диоктиловый фа- талат	TR	•	•				
Диоксан	TR	•	•	-			
Питьевая вода	TR	•	•	•			
Этанол	L	•	•	-			
Этанол + 2% толу- ола	96%	•		-			
Этилацетат	TR	•	0	0			
Этиловый спирт	TR	•	•	•			
Этиловый бензол	TR	•	0	0			
Этиловый хлорид	TR	0	0	0			
Этиленовый диамин	TR	•	•	-			
Этиленовый гли-	TR	•	•	•			

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (продолжение 2)"

Агрессивная среда	Концен-	Хи	мическ	ая
	трация		гойкост	
		20° C	60° C	100°C
Оксид этилена	TR	0	-	_
Кислота жирного ряда	20%	•	-	
Жирные кислоты >C4	TR	•	•	-
Брожение солода	н	•	•	-
Соли удобрений	GL	•	•	-
Пленочная ванна	н	•	•	-
Фтор	TR	0	-	-
Кремнефтористово- дородная кислота	32%	•	•	-
Формальдегид	40%	•	•	-
Муравьиная кисло- та	10%	•	•	•
Муравьиная кисло- та	85%	•	0	0
Фруктоза	Ł	•	•	•
Фруктовые соки	н	•	•	•
Фурфуриловый спирт	TR	•	0	-
Желатин	L	•	•	•
Глюкоза	20%	•	•	•
Глицерин	TR	•	•	•
Гликолиевая кислота	30%	•	•	-
Топленый живот- ный жир	Н	0	-	-
HCL/HNO ₃	75%/ 25%	0	0	0
Гептан	TR	•	0	0
Гексан	TR	•	0	-
Гексантриол (1,2,6)	TR	•	•	-
Гидразингидрат	TR	•	-	-
Фтороводородная кислота	48%	•	•	0

Агрессивная среда	Концен- трация		мическ гойкост	
	грация	20° C	60° C	
Соляная кислота	20%	•	•	-
Соляная кислота	20% 36%	•	•	•
Фтористоводород- ная кислота	40%	•	•	_
Фтористоводород- ная кислота	70%	•	0	-
Водород	TR	•	•	-
Хлористый водо- род	TR	•	•	-
Проксид водорода	30%	•	0	-
Цианистоводород- ная кислота	TR	•	•	
Сернокислый гид- роксиламмоний	12%	•	•	-
Лодиновый раствор	н	•	0	_
Изооктан	TR	•	0	0
Изопропил	TR	•	•	•
Керосин	н	•	0	0
а — оксипропионо- вая кислота	90%	•	•	-
Ланолин	н	•	0	-
Ацетат свинца	GL	•	•	0
Льняное масло	Н	•	•	•
Смазочные масла	TR	•	0	0
Хлорид магния	GL	•	•	•
Гидроксикарбонат магния	GL	•	0	0
Соли магния	GL	•	•	-
Сульфат магния	GL	•	•	•
Ментол	TR	•	0	-
Метанол	TR	•	•	-
Метанол	5%	•	•	•
1	i	1	1	1

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (продолжение 3)"

Агрессивная среда	Концен- трация		MMHECK	
	прация		60°C	
Метиламин	32%	•	1	1
Метилбромид	TR	0	0	0
Метилхлорид	TR	0	0	0
Метилэтилкетон	TR	•	•	-
Ртуть	TR	•	•	_
Соли ртути	GL	•	•	-
Молоко	н	•	•	•
Минеральная вода	н	•	•	•
Меласса	Н	•	•	•
Моторное масло	TR	•	•	-
Природный газ	TR	•	-	-
Соли никеля	GL	•	•	-
Азотная кислота	10%	•	0	0
Азотная кислота	10 — 50%	•	0	0
Азотная кислота	>50%	0	0	0
2-нитролуол	TR	•	0	-
Азотистые газы	Bce	•	•	-
Олеум (H ₂ SO ₄ +SO ₃)	TR	0	0	0
Оливковое масло	TR	•	•	•
Щавельная кислота	GL	•	•	0
Кислород	TR	•	-	-
Озон	0,5 ppm	•	0	-
Парафиновые эмульсии	н	•	•	-
Парафиновое масло	TR	•	•	0
Перхлорная кислота	20%	•	•	-
Перхлорэтилен	TR	0	•	-
Нефть	TR	•	•	-
Эфир нефти	TR	•	0	-

Агрессивная среда	Концен- трация		TONKOCT	
			60° C	
Фенол	5%	•	•	=
Фенол	90%	•	-	-
Фенилгидрозин	TR	•	0	-
Гидрохлорид, фе- нил гидрозина	TR	•	0	–
Фосген	TR	0	0	-
Фосфаты	GL	0	•	-
Фосфорная (орто- фосфорная) кислота	85%	•	•	•
Оксихлорид фос- фора	TR	0	-	-
Фталивая кислота	GL	•	•	-
Фотоэмульсии	н	•	•	-
Ванны с фотозак- репителем	н	•	•	-
Пикриновая кисло- та	GL	•	-	-
Бихромат калия	GL	•	•	-
Бромат калия	10%	•	•	-
Бромид калия	GL	•	•	-
Карбонат калия	GL	•	•	-
Хлорат калия	GL	•	•	-
Хлорид калия	GL	•	•	-
Хромат калия	GL	•	•	-
Цианид калия	L	•	•	-
Фторид калия	GL	•	•	-
Гидрогенкарбоната калия	GL	•	•	-
Гидроксид калия	50%	•	•	•
Иодид калия	GL	•	•	-
Нитрат калия	GL	•	•	-
Перхлорат калия	10%	•	•	-
l .	4	1 -	1	1

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (продолжение 4)"

Агрессивная среда	Концен- трация	Хи	MANIECK	29
			60°C	
Персульфат калия	GL	•	•	-
Сульфат калия	GL	•	•	-
Пропан, газ	TR	•	-	_
Пропанол (1)	TR	•	•	-
Пропаргиловый спирт	7%	•	•	-
Пропионовая (про- пановая) кислота	>50%	•	-	_
Пропиленовый гли- коль	TR	•	•	_
Пиридин	TR	•	0	-
Морская вода	н	•	•	•
Кремниевая кисло- та	Bce	•	•	-
Кремнефтористая кислота	32%	•	•	-
Силиконовая эмульсия	н	•	•	_
Силиконовое масло	TR	•	•	•
Нитрат серебра	GL.	•	•	0
Соли серебра	GL	•	•	-
Ацетат натрия	GL	•	•	•
Бензоат натрия	35%	•	•	-
Бикарбонат натрия	GL	•	•	•
Бисульфат натрия	GL	•	•	-
Бисульфит натрия	L	•	_	-
Карбонат натрия	50%	•	•	•
Хлорат натрия	GL	•	•	-
Хлорид натрия	VŁ	•	•	•
Хлорит натрия	2 — 20%	•	•	0
Хромат натрия	GL	•	•	•
Гидрат натрия	60%	•	•	•
Гипохлорид натрия	20%	0	0	0

	Концен- трация	стойкость Химическая		
	(barbar		60° C	
Гипохлорид натрия	10%	•	-	-
Гипохлорид натрия	20%	•	•	0
Нитрат натрия	GL	•	•	-
Силикат натрия	L	•	•	-
Сульфат натрия	GL	•	•	-
Сульфид натрия	GL	•	•	-
Сульфид натрия	40%	•	•	•
Тиосульфат натрия	GL	•	•	-
Трифосфат натрия	GL	•	•	•
Соевое масло	TR	•	•	-
Крахмальный раст- вор	Bce	•	•	-
Крахмальный сироп	Bce	•	•	-
Диоксид серы	Bce	•	•	-
Диоксид серы, газ	TR	•	•	_
Диоксид серы, жидкость	Bce	•	•	
Серная кислота	10%	•	•	•
Серная кислота	10 — 80%	•	•	_
Серная кислота	80%-TR	0	0	-
Олеум	Bce	•	•	_
Триоксид серы	Bce	•	•	-
Дягтерное масло	н	•	0	0
Тетрахлорэтан	TR	•	0	0
Тетрахлорэтилен	TR	•	•	-
Тетрахлорметан	TR	0	0	0
Тетраэтил свинца	TR	•		-
Тетрагидрофуран	TR	0	0	0
Тетрагидронафта- лен	TR	0	0	0

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (продолжение 5)"

Агрессивная среда	Концен- трация		мическ Тойкост	
		20° C	60° C	100°C
Тин (II) хлорид	GL	•	•	_
Тин (IV) хлорид	GL	•	•	_
Толуол	ŢR	•	0	0
Трихлорэтилен	TR	0	0	0
Трихлорацетилено- вая кислота	50%	•	•	_
Трикрезилфосфат	TR	•	•	_
Тританоламин	L	•	_	_
Винный уксус	н	•	•	•
Ксилол, диметил- бензол	TR	0	0	0
Дрожжи	Bce	•		_

Агрессивная среда	Концен- трация
Цинк	GL
Триоктилфосфат	TR
Мочевина	GL
Вазелиновое масло	TR
Уксус	н
Винилацетат	TR
Стиральный поро- шок	VL
Вода, чистая	Н
Воск	н
Винная кислота	10%
Вина	н

[&]quot;Химическая стойкость труб и соединительных деталей из PPRC (окончание)"

Приложение 2 (справочное)

Допустимое рабочее давление при транспортировании воды в зависимости от температуры и срока службы (по данным DIN8077A1 и НИИМосстрой)

Температура, °С	Срок службы, лет	Рабочее дая	зление, МПа
		Тип трубы	
		PN 10	PN 20
20	10 25	1,35	2,71
20	50	1,32 1,29	2,64 2,59
30	10 25	1,17 1,13	2,35 2,27

	50	1,11	2,21
40	10	1,04	20,3
	25	0 , 97	1 , 95
	50	0 , 92	1,84
50	10	0 , 87	1,73
	25	0,80	1,60
	50	0,73	1,47
60	10	0,72	1,44
	25	0,61	1,23
	50	0 , 55	1,09
70	5	0,60	1,20
	10	0 , 53	1,07
	25	0,45	0,91
	50	0,43	0 , 85
75	5	0 , 53	1,07
	10	0,46	0,93
	25	0,37	0,75
80	5	0,43	0 , 87
	10	0,39	0,79
	15	0,37	0,73
85	5	0,39	0,79
	10	0,29	0,61
90	5 5	0,33	0,66
95	5	_	0,54

Приложение 3

Сортамент труб и соединительных деталей из полипропилена PPRC

Размеры в таблицах указаны в миллиметрах. G" - обозначает размер в дюймах

ПРИЛОЖЕНИЕ З СОРТАМЕНТ ТРУБ И СОЕДИНИТЕЛЬНЫХ ДЕТАЛЕЙ ИЗ ПОЛИПРОПИЛЕНА PPRC Размеры в таблицах указаны в миллиметрах. G° — обозначает размер в дюймах

Т ТРУБЗ РИТО (ЛИК УКОЛИНО ВОДЫ) D	
25 23 0.164 88 10810 20 29 28 14 32 18	You
32 3.0 0.267 88 10812	Код SKO01690
32 3.0 0.267 BB 10812	BD12008
	BD12010
50 4.6 0.652 BB 10816 N 34 52 44 22	BD12012 BD12014
E3 5.8 1.090 BB 10818 50 65 52 26	BD12015
75 6.9 1.450 BB 10820 K > 63 80 62 29	BD12018
30 8.2 2.100 STRUGUETO 75 98 70 34	BD12020
	SKO09090
0 5 KT/M KQA Z 700 16 27 0.118 SYR16P20 D D Z	йних Код
20 3.4 0.172 BB10005 A 1 16 25 22.5 12	STK016
25 4.2 0.265 BB10010 20 29 28 16 32 5.4 0.434 BB10012 25 34 32 18	BT13108
32 5.4 0.434 8810012 40 67 0.671 8810014 2 32 43 35 18	B713110 B713112
50 8.4 1.050 BB10016 40 52 44 22	B113112
63 10.5 1.650 BB10018 V 50 65 52 26	BT 13116
	BT1311B
	BT13120 STK0902
Труот армирования	reperonuos.
20 34 0 184 BA10108 ddd. D D. L	L, Z, Z, Код 32 16 12 STKR02016
	32 16 12 STKR02016
	32 16 15 BT13524 32 16 15 BT13522
32-20-20 43 34 38	38 18 17 BT13536
32-20-32 43 34 38	36 16 17 BT13534
16 06 00 10 CHANGE 4. 22 22 22 22 24 24 24 24	36 16 18 BT13542 36 16 18 BT13540
20 29 34 14 BM1100B 4 40,20,20 53 29 29	36 18 18 BT13544
25 34 37 16 BM1101D	36 18 18 BT13546
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	40 14 12 BT13548
10 10 10 10 10 10 10 10	40 18 18 8T13550 40 14 21 BT13552
63 60 60 27 BM11018 NV 40.32-40 53 43 53 75 98 65 30 BM11020 NV 50-32-50 65 43 45	40 14 21 BY13554
	52 26 21 STKR05032
90 115 71 33 SNA099 > 0	52 26 24 STKR05040 65 29 21 STKR06332
\$\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	65 29 24 STKR06340
63:50:63 80 65 55	65 29 26 STKR06350
Муфта переходная Сройник комб-ный	(өнутренняя резьба)
20.16 13 14 23 SOCIONE D-G" LI KI	L2 k2 Kog
25-20 15 16 23 BR11112	12 24 BT25006
A 32-20 17 16 26 BR/1114 4 4 07 0 20-3/4 15 12 25-1/2 19 18	12 24 BT25008 12 24 BT25010
a 32-25 17 17 26 BB11115 25-1/2 19 18 40-25 19 18 32 BB11118 25-3/4 19 18	12 24 BT25012
40-32 19 20 30 BRITI20 5 JP k 32 1 20 22	14 18 8T25016
	й (внутренняя резьба)
	C Kog 30 STKM02025
63.50 26 26 49 BP11128 25 3(4° 16.0 64	36 STKM02525
75 50 38 28 44 BRI1130 25 1° 16.0 64	36 STKM02532
75.63 29 28 44 8811132 32 3/4 18 0 70	45 STKM03225 45 STKM03232
90 F2 27 F 28 40 FDF 19072	
Upodya Chi San Trophy would be	й (наружиля резьбя)
7 0 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00	й (наружная резьбя) L, k, Код 12 36 ВТ25506
T 20 Day H Kon 100 V D-0	й (наружная резьба) L, k, Код 12 36 BT25506 12 36 BT25508
T D D H Kon Kon	ж (паружная розьба) L, k, Код 12 36 ВТ25506 12 36 ВТ25508 12 36 ВТ25510
T	К (каружная регаба) L k Код 12 36 ВТ25506 12 36 ВТ25508 12 36 ВТ25510 12 36 ВТ25512
D D H Kon. 100 P	(H301) K K K K K K K K K
D D H Kon. 100 P	# (изружная розьба) L. k. Код 12 36 81725506 12 36 81725506 12 36 81725510 12 36 81725512 ***COMMON COMMON COMMO
T. D	(изружная розася) L
T D D H Kon Color	# (#35pywnas poza69) L. K. Kog 12 36 8125506 12 36 8125508 12 36 8125510 12 36 8125512 23 8125512 ***Kog BK16106 BK16110 BK16110
T. D	# (#26pymide possos) L k, KoA 12 36 8125506 12 36 8125508 12 36 8125510 12 36 8125510 12 36 8125512 #################################
D	2 (#25/puniss possos) L K Kon T 3 de 8/25/506 12 36 8/25/506 12 36 8/25/506 12 36 8/25/506 12 36 8/25/506 12 36 8/25/50 8/66 8/66 8/66 8/66 8/66/10 8/
D	(122) (122
D D H Kon 1031 20 29 28 BK814103 20 32 39 BK814103 30 BK814110 30 49 49 43 32 BK814111 40 49 49 43 32 BK814116 D S S 45 32 BK814116 D S S 5 45 32 BK814116 D S S S 45 32 BK8141116 D S S S 45 32 BK81411116 D S S S 45 32 BK814111116 D S S S 45 32 BK814111116 D S S S 45 32 BK81411111111111111111111111111111111111	(0.25)
D	CATANOMIC COLUMN CATANOMIC C
D	(0.2) (0.2
D	CATAPONE COLOR CATA
D	CATANOMIC COLOR CATANOMIC COLOR
D	2 COLUMN 1 C
D	CASPANICA CASP
D	Company Comp
D	### CONTRIBUTION OF THE PROPRIES OF THE PROPRI
D	CONTINUE COLOR
D	CATAPONI COLOR COL
D	CATAPONI CATABON
D	2 COLD POST AND ASSOCIATION ASSOCI

[&]quot;Сортамент труб и соединительных деталей из полипропилена PPRC (начало)"



[&]quot;Сортамент труб и соединительных деталей из полипропилена PPRC (окончание)"