

СИСТЕМА НОРМАТИВОВ
актуализировано 28.06.06г.

ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ И СТРОИТЕЛЬСТВУ

ПРОЕКТИРОВАНИЕ И СТРОИТЕЛЬСТВО
ГАЗОПРОВОДОВ
ИЗ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ТРУБ

СП 42-102-2004

ЗАО «ПОЛИМЕРГАЗ»

Москва
2004

ПРЕДИСЛОВИЕ

1 РАЗРАБОТАН авторским коллективом ведущих специалистов ОАО «ГипронИИГаз», АО «ВНИИСТ», ОАО «Мостгазиннпроект», ОИ «Омсккагетехнология», АКХ им. Памфилова, Гостротехнадзора России, Госстроя России и ряда газораспределительных хозяйств России при координации ЗАО «Полимергаз»

2 СОГЛАСОВАН:
Гостротехнадзором России, письмо от 16.06.2000 г. № 03-35/240

ГУП ТС МЧС России, письмо от 20.06.2000 г. № 202/2/2229

3 ОДОБРЕН Госстроем России, письмо от 15 апреля 2004 г. № ЛБ-2341/9

4 ПРИЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ решением Минжеломстенного координационного совета по вопросам технического совершенствования газораспределительных систем и других инженерных коммуникаций, протокол от 27 мая 2004 г. № 34

ВЗАМЕН СП 42-102-96

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	3
1 Область применения	3
2 Нормативные ссылки	3
3 Основные положения	7
4 Трубы и соединительные детали	7
Стальные газопроводы	7
Медные газопроводы	18
5 Особенности проектирования газопроводов из стальных труб	19
Наземные газопроводы	20
Надземные газопроводы	20
Требования к сооружению газопроводов в особых природных и климатических условиях	21
Многолетнемерзлые грунты	21
Подрабатываемые территории	22
Сейсмические районы	23
Районы с пересечениями газопроводов	23
Болота и заболоченные участки	24
Расчет газопроводов на прочность и устойчивость	24
Расчетные характеристики материала газопроводов	26
Нагрузки и воздействия	26
Определение толщины стенок труб и соединительных деталей	27
Проверка прочности подземных газопроводов	27
Определение необходимой величины балластных ящиков	28
Определение пролетов надземных газопроводов	29

КОПИЯ ВЕРНА	8
1	
Расчет газопроводов на прочность и устойчивость	24
Расчетные характеристики материала газопроводов	26
Нагрузки и воздействия	26
Определение толщины стенок труб и соединительных деталей	27
Проверка прочности подземных газопроводов	27
Определение необходимой величины балластных ящиков	28
Определение пролетов надземных газопроводов	29

указывается в заказе на поставку.

При расчете на прочность газопроводов из труб по ГОСТ 3262, металлы и сварные швы которых не имеют характеристики прочности, величины временного сопротивления и предела текучести следует принимать минимальными для соответствующих марок стали.

Эквивалент углерода для низколегированной стали следует определять по формуле

$$C_e = C + \frac{Mn}{6} + \frac{Si}{24} + \frac{Cr}{5} + \frac{Ni}{40} + \frac{Cu}{13} + \frac{V}{14} + \frac{P}{2}, \quad (1)$$

$$C_e = C + Mn/6, \quad (2)$$

при этом величина эквивалента не должна превышать 0,46.

4.2 Толщину стенок труб определяют расчетом и принимают ее номинальную величину равной значению ближайшей большей по ГОСТ (ГУ).

4.3 Марки стали труб для строительства газопроводов природного и сжиженного углеводородных газов в зависимости от местоположения, диаметра, давления газа и температуры наружного воздуха рекомендуется выбирать в соответствии с таблицей 1.

4.4 Применение труб из полупокрытой, кницкой углеродистой стали и труб по ГОСТ 3262 не рекомендуется в следующих случаях:

- при наличии вибрационных нагрузок, на подводных переходах, переходах через автомобильные и гидротехнические сооружения;
- при изогнутении соединительных лент, отводов и компенсирующих устройств для газопроводов среднего и высокого давления методом холодного гнутья;
- для полземных газопроводов, прокладываемых в особых грунтовых условиях, на подрабатываемых территориях и в сейсмических районах с сейсмичностью площадки свыше 6 баллов.

Таблица 1 - Марки стали труб для строительства газопроводов природного и сжиженного углеводородных газов

№ п.п.	Местоположение газопровода	Область применения труб из полупокрытой кницкой углеродистой стали					
		Temperatura воздуха наиболее холодной пятилетней с обеспеченностью 0,92, °C	DN, мм	PN, MPa	Степень раскисления, марка стали, ГОСТ		Примечание
4	Наружные, внутренние	Не ниже минус 40	300	Природный газ: 1,2; СУГ 1,6	ПС Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Категории 6 - 8, 10/2	[ГОСТ 4543]
5	Подземные, внутренние	Не ниже минус 30	800	Природный газ: 1,2; СУГ 1,6	ПС Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Толщина стеки 8 мм. Труба внутренняя газопроводов 0 °C	[ГОСТ 1050]
6	Надземные	Не ниже минус 20	800	Природный газ: 1,2; СУГ 1,6	Тоже	Толщина стеки 8 мм	
7	Подземные	Не ниже минус 30	500	Природный газ: 1,2; СУГ 1,6	КП Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20 ГОСТ 1050	Толщина стеки 8 мм. Температура стеки газопроводов 0 °C	[ГОСТ 4543]
8	Наружные, внутренние	Не ниже минус 40	Без ограничения	Природный газ, паровая труба СУГ 1,6	ПС, КП Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Толщина стеки 8 мм.	[ГОСТ 1050]
9	Надземные	Не ниже минус 10	500	Природный газ: 1,2; СУГ 1,6	КП Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Толщина стеки 8 мм	[ГОСТ 1050]
10	Наружные	Не ниже минус 40	100	Природный газ: 1,2; СУГ 1,6	КП Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Толщина стеки 8 мм	[ГОСТ 1050]
11	Наружные, внутренне	Не ниже минус 40	100	Природный газ, паровая труба СУГ 1,2	КП Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Толщина стеки 4,5 мм	[ГОСТ 1050]
12	Наружные, внутренне	Не ниже минус 40	80	Природный газ, паровая труба СУГ	КП Ст2, Ст3 ГОСТ 380: 08, 10, 15, 20	Трубы электропарные термоизолированные по всему объему, черные, легкие, обыкновенные	[ГОСТ 1050]

П р и м е ч а н и я

1 Механические свойства углеродистой стали (ГОСТ 380, ГОСТ 1050) должны отвечать требованиям ГОСТ 16523

2 Трубы с толщиной стенки ≥ 5 мм для газопроводов, где температура стеки трубы может опуститься ниже минус 40 °C, испытывающих вибрационные нагрузки, прокладываемых в особых грунтовых условиях, на подрабатываемых территориях, на переходах через естественные и искусственные преграды, газопроводов DN > 600 мм, PN > 0,6 MPa, в районах с сейсмичностью площадки свыше 6 баллов должны иметь гарантированную ударную вязкость КСЦ 30 Дж/см².

3 Знак «*» обозначает, что для гофрированных труб из стали 20 ГОСТ 1050 допускается применять только при условии, что температура стеки трубы ≥ минус 30 °C.

4 Сварное соединение спаренных труб должно быть равнопрочно основному металлу или иметь гарантированный заполнитель, изготовленный согласно стандарту или техническим условиям на трубы, коэффициент прочности спаренного соединения. Указанные требования следует вносить в заказные спецификации на трубы.

Таблица 2 - Перечень стальных труб, применяемых в газораспределительных системах в районах с температурой воздуха наиболее холодной пятилетки обеспечимостью 0,92 (температуры эксплуатации) не ниже минус 40 °C

№ п.п.	Стандарт или технические условия на трубу	Марка стали, стакан для диаметр трубы, мм	Толщина стеки трубы (минимальная), мм, при работе давлением газа до 1,2 MPa (природный газ), 1,6 MPa (СУГ)	Завод-изготовитель (предприятие номер согласно приложению Б)	
				ГОСТ 1050 1,6	ГОСТ 1050 1,6
3	Надземные	То же	DN 100 ГОСТ Прямой 180, ГОСТ 1,2, СУГ 1050, DN - без ограничения ГОСТ 9045	СП Ст3 ГОСТ 380 ГОСТ 1050 1,6	ГОСТ 1050 1,6
			9045 ГОСТ 9045	ГОСТ 1050 1,6	ГОСТ 1050 1,6

ПУБЫ ЭЛЕКТРОСВАРНЫЕ ПРЯМОШОВНЫЕ

№ п.п	Стандарт или технические условия на трубу	Марка стали, стандарт на сталь	Толщина стенки трубы (минимальная), мм, при рабочем давлении газа до 1,2 МПа (прямойной газ)		Завод-изготовитель (последовательный номер согласно приложению Б)			
			Наружный диаметр трубы, мм	1,6 МПа (СУГ)				
1	ГОСТ 10705 (группа Cr2Cn, Cr3Cn, В) ГОСТ 10704	Сталь 08, 10, 15, 20 ГОСТ 1050	10 20 22 25 32 38 45 57 76 89 102 108 114 159 168 219 273 325 377 426 530	1.2 1.2, 4, 5, 10, 12, 14, 15 1, 2, 4, 14, 17, 22 1, 2, 4, 5, 7, 10, 12, 14, 16, 18, 22 1, 2, 4, 5, 7, 10, 12, 14, 16, 18, 22 1, 2, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 1, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 1, 4, 5, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 5, 9, 10, 11, 14, 15, 17, 19, 20 1, 5, 9, 13, 14, 16, 17 1, 5, 17, 20 5, 17, 20 5, 20 5, 20 5	12, 17, 22 1, 2, 4, 5, 10, 12, 14, 15 1, 2, 4, 14, 17, 22 1, 2, 4, 5, 7, 10, 12, 14, 16, 18, 22 1, 2, 4, 5, 7, 10, 12, 14, 16, 18, 22 1, 2, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 1, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 1, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 17, 19 1, 5, 9, 10, 11, 14, 15, 17, 19, 20 1, 5, 9, 13, 14, 16, 17 1, 5, 17, 20 5, 17, 20 5, 20 5, 20 5	159	4	10
2	ТУ 1373-001-Cr3Cn 23935489 повышенного качества надежности	Сталь 10, 20 и ГОСТ 1050	45 57 76 89 102 108 114 127 159 168 219 273 325 377 426 530	2 2 2.5 2.5 9	76 89 102 108 102 108 114 114 159	76 89 102 108 114 114	3 3 2.5 3 3 4	10
3	ТУ 1383-001- 2281990 повышенного качества надежности	Сталь 10, 20 и ГОСТ 11050 ГОСТ 17110 ГОСТ 19281 ГОСТ 19281 14-	159 168 219 273 325 377 426 106-683	4 4 4 5 5 6 6	219 159 273 219 168 325 426 426	219 159 273 219 168 325 426 426	4,5 4,5 4,5 5 5 6 6	11
4	ТУ 1104-137300-357- 01 (по типу ГОСТ 10705 группе В)	Cr2Cn, Cr3Cn, ГОСТ 380 ГОСТ 1050	20 26 32 38 45 57 76 89	2 2 2 2 2 2 2 2.5	273 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20	273 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20	3 3 3 3 3 3 3 3	10
5	ТУ 14-001 (по типу ГОСТ 10705 группе В) повышенного качества)	Сталь 08, 10, 15, 20 ГОСТ 1050	57 76 89 102 108 114	2 2 2 2.5 3 3	530 630 720 820 920 1220	530 630 720 820 920 1220	5 5 5 5 5 5	22
6	ТУ 1303-14-3P-357-02	ГОСТ 1050	57	3	159 219	159 219	4,5 5	1

№ п.п	Стандарт или технические условия на трубу	Марка стали, стандарт на сталь	Наружный диаметр трубы, мм		(минимальная) мм, при рабочем давлении газа до 1,2 МПа (прямойной газ), 1,6 МПа (СУГ)	Завод-изготовитель (последовательный номер согласно приложению Б)	
			Стандарт или технические условия на трубу	сталь			
7	(по типу ГОСТ 10705 группа повышеннего качества)	Сталь 08, 10, 15, 20 и ГОСТ 1050	76 89 102 108 114 127 133	10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20	76 89 102 108 114 114 159	2 2.5 2.5 3 3 3 4	11
8	ТУ 14-3Р-13 (по типу ГОСТ 10705	Сталь 08, 10, 15, 20 и ГОСТ 1050	57 76 89 102 108 114 159	10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20 10,20	57 76 89 102 108 114 159	2 2.5 2.5 3 3 4 5	15
9	ТУ 14-3-943	Сталь 10,20 и ГОСТ 1050	219 325 377 426	10,20 10,20 10,20 10,20	219 325 377 426	4,5 4,5 6 6	5
10	ГОСТ 20295 (тип 1 - изготовленные из контакти токами частоты)	Сталь 15 (K 34) Сталь 15 (K 38) и ГОСТ 19281	159 219 273 325 377	15 (K 34) 15 (K 38) 20 (K 42) 20 (K 42)	159 219 273 325 377	4,5 5 5 5 6	1,5,9,17 5,9,17 1,5,17 5 5
11	ГОСТ 20295 (тип 3 - изготовленные электродуговой сваркой)	Сталь 17110 ИП11С (K 52)	530 530	17110 (K 52) 1711С (K 52)	530 720	6 7	5,22 5,22
12	ТУ 14-3-1160	Сталь 106-683 и ГОСТ 19281	820 1020	106-683 ГОСТ 19281	820 1020	9 10	22
13	ТУ 14-3-1399	Сталь 10,20 и ГОСТ 1050	219 325 377 426	10,20 10,20 10,20 10,20	219 325 377 426	4,8 5 5 6	5
14	ГОСТ 10706 (группа В) ГОСТ 10704	Сталь 17110 ИП11С (K 52) ГОСТ 19281	530 630 720 820 920	17110 ИП11С (K 52) 1711С (K 52) ГОСТ 19281	530 630 720 820 920	5 5 5 5 5	5,22 5,22 5,22 5,22 5,22
15	ГОСТ 20295 (тип 2 - изготовленные)	ТРУБЫ ЭЛЕКТРОСВАРНЫЕ СПИРАЛЬНОШОВНЫЕ Сталь 15 (K 34) Сталь 15 (K 38)	1220	1220	1220	10	22

№ п.п.	Стандарт или технические условия на трубу	Марка стали, сталь	Наружный диаметр трубы, мм	Толщина стены трубы (минимальная), мм, при работе газом	Завод-изготовитель (природный газ) номер согласно приложению Б
16	электродуговой спаркой	ГОСТ 380 10 (K34) 15 (K38) 20 (K42) ГОСТ 1050 17Г1С (K 52) ГОСТ 19281	273 325 377 530 630 720 820	6 1 3 6 6 7 8	1 1 1 1 1 1 1
17	ГОСТ 8926 (группы B)	ГОСТ 380 10 (40 20) ГОСТ 1050 17Г1С, 09Г2С ГОСТ 19281	159 168 219 273 325 377 426	4,5 4,5 4,5 4,5 5 1,3 6	1 1 1 1 1 1 1
18	ТУ 14.3-808	ГОСТ 1050	530 630 720 820 1020 1220	6 8 8 9 10 8	3 3 3 3 3 3
19	ГОСТ 8731 (группы B и Г) ГОСТ 8732	ГОСТ 380 10,20 ГОСТ 1050 09Г2С, 17Г1С ГОСТ 19281; ГОСТ 4543	45 57 76 89 102 108 114 127 133 159 168 219 273 325 377 426	3,5 3,5 3,5 3,5 4 4 4 4 4 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,14 3,22 3,22	14,18 14,18 14,18 14,18 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22 18,19,22
20	ТУ 14.3-1-90	ГОСТ 1050 09Г2С ГОСТ 19281 ГОСТ 4433	10,20 89 108 114 127 133 159 168 219	3,5 3,5 4 4 4 4 4,5 5 6 9 9	14,18 14,18 14,18 14,18 14,18 14,18 14,18 14,18 14,18

12

№ п.п.	Стандарт или технические условия на трубу	Марка стали, сталь	Наружный диаметр трубы, мм	Толщина стены трубы (минимальная), мм, при работе газом	Завод-изготовитель (природный газ) номер согласно приложению Б	
					1.2 МПа (природный газ)	1.6 МПа (СУГ)
ТРУБЫ БЕСПЛОВНЫЕ ХОЛДНОДЕФОРМИРОВАННЫЕ И ТЕПЛОДЕФОРМИРОВАННЫЕ						
21	ГОСТ 8733 (группы B и Г) ГОСТ 8734	ГОСТ 10,20 10Г2 ГОСТ 4543	10 20 22 26 32 38 45 48 60 76 102 108	10 20 2 2 2 2 2 3 3 3 3	1,2,7 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 1,4,18 2,2	
22	ГОСТ 3262 (черные обыкновенные легкие)	ГОСТ 3262 и ГОСТ 3262	DN15 (21,3) DN20 (26,8) DN25 (33,5) DN32 (42,3) DN40 (48,0) DN50 (60,0) DN65 (75,5) DN80 (88,5) DN90 (101,3) DN100 DN125 (140,0) DN150 (165,0)	2,5 2,5 2,8 2,8 3,0 3,0 3,2 3,5 4,0 4,0 4,5 4,5 1	1,2,4,5,8,13,14,15,16,17,19, 1,2,4,5,13,14,15,16,17,19, 1,2,4,5,8,13,14,15,16,17, 1,2,4,5,8,13,14,15,16,17, 1,2,4,5,8,9,13,14,15,16,17, 1,2,4,5,6,8,12,13,14,15,16,17, 2,4,5,6,8,12,13,14,15,16,17, 1,2,4,5,6,9,12,13,14,15,17, 1,4,6,9,12,13,14,15,17,19,21 1	
23	ТУ 1104-137300-357- 01 (по типу ГОСТ 3262)	ГОСТ 380 ГОСТ 1050	DN15 (21,3) DN20 (26,8) DN25 (33,5) DN32 (42,3) DN40 (48,0) DN50 (60,0)	2,5 2,5 2,8 2,8 3,0 3,0	7	
24	ТУ 14.001 (по типу ГОСТ 3262)	В соответствии с ГОСТ 3262	DN15 (21,3) DN20 (26,8) DN25 (33,5) DN32 (42,3) DN40 (48,0) DN50 (60,0)	2,5 2,8 2,8 3,0 3,0 3,5	8	
25	ТУ 14.3Р-13 (по типу ГОСТ 3262)	В соответствии с ГОСТ 3262	DN15 (21,3) DN20 (26,8) DN25 (33,5) DN32 (42,3) DN40 (48,0) DN50 (60,0)	2,8 2,8 3,2 3,2 3,5 3,5	15	

Примечания

- При выборе труб из стали со степенью расхлаждения IIC, КП следует также руководствоваться таблицей 1.
- Стальные трубы, изготавливаемые по ГОСТ или ТУ, которыми не предусматривается их действие на группы, но соответствующими требованиями по химическому составу и механическим свойствам (S_{mp}, σ_{0.2}, δ) могут применяться для условий, предусматривающих применение труб групп В, Г.
- Допускается применение стальных труб групп А и Б для газопроводов природного газа и паровой фазы СУГ с РН≤

13