

Технические характеристики покрытий труб для газопроводов

Наименование НТД	Нормативно техническая документация	Конструкция покрытия	Исполнение покрытия	Толщина покрытия в зависимости от сортамента, мм			Предназначение и условия эксплуатации
				до 530 мм включ.	св. 530 до 820 мм включ.	св. 820 до 1422 мм включ.	
Трубы стальные с наружным антикоррозионным полиэтиленовым покрытием	ТУ 24.20.13.190-004-0018 6217-2023	Наружное трехслойное полиэтиленовое покрытие	Нормальное исполнение	2,2	2,5	3,0	Предназначены для подземных газопроводов и отводов от них с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 60 °С, прокладываемых траншейным способом в грунтах любой агрессивности и влажности.
			Специальное исполнение	2,7	3,0	2,5	Предназначены для газопроводов и отводов от них с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 60 °С любыми методами прокладки.
			Термостойкое исполнение	3,0	3,5	3,5	Предназначены для подземных газопроводов и отводов от них с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 80 °С, прокладываемых траншейным способом в грунтах любой агрессивности и влажности.
		Наружное однослойное полиэтиленовое покрытие	Нормальное исполнение	2,2	2,5	3,0	Предназначены для подземных газопроводов и отводов от них с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 60 °С, прокладываемых траншейным способом в грунтах любой агрессивности и влажности.

			Специальное исполнение	2,7	3,0	2,5	Предназначены для газопроводов и отводов от них с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 60 °С любых методов прокладки.
			Термостойкое исполнение	3,0	3,5	3,5	Предназначены для подземных газопроводов и отводов от них с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 80 °С, прокладываемых траншейным способом в грунтах любой агрессивности и влажности.
Трубы стальные электросварные с наружным антикоррозионным полипропиленовым покрытием для газопроводов	ТУ 24.20.13.190-018-0018 6217-2023	-	1 класс	2,2	2,5	3,0	Предназначены для газопроводов с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 80 °С любых методов прокладки
			2 класс	2,2	2,5	3,0	Трубы с покрытием класса 2 предназначены для газопроводов с температурой эксплуатации от минус 20 °С до плюс 110 °С любых методов прокладки.
Трубы стальные электросварные с внутренним гладкостным покрытием	ТУ 24.20.13.190-005-0018 6217-2023	Внутреннее гладкостное покрытие	Тип 1	60 до 150 мкм, но не менее значения профиля поверхности трубы (Rz+20) мкм			Допустимая температура окружающей среды длительной эксплуатации газопроводов составляет от минус 20 °С до плюс 80 °С.
			Тип 2	60 до 150 мкм, но не менее значения профиля поверхности трубы (Rz+20) мкм			Допустимая температура окружающей среды длительной эксплуатации газопроводов составляет от минус 20 °С до плюс 80 °С.

Трубы стальные электросварные с наружным защитным стеклотермопластовым покрытием для трубопроводов, прокладываемых траншейным и бестраншейным способом	ТУ 24.20.13.190-044-0018 6217-2023	-	ЗСП-Н	60 до 150 мкм, но не менее значения профиля поверхности трубы (Rz+20) мкм	Предназначено для защиты АКП и металла труб от механических повреждений при прокладке газопроводов траншейными способами в сложных грунтовых условиях (зоне распространения скальных, гравийно-галечниковых, щебенистых, дресвяных и мерзлых грунтов), от механических повреждений железобетонными утяжелителями охватывающего и седловидного типов и в иных случаях, когда возможно нанесение механических повреждений АКП и металлу труб.
			ЗСП-С	60 до 150 мкм, но не менее значения профиля поверхности трубы (Rz+20) мкм	<p>Предназначено для защиты АКП трубопроводов при прокладке бестраншейными, траншейными способами и надземной прокладке в следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - бестраншейная прокладка по управляемой траектории переменного радиуса с осевым приложением усилия протаскивания; - бестраншейная прокладка по управляемой траектории переменного радиуса с радиально-осевым приложением усилия продавливания; - бестраншейная прямолинейная прокладка с осевым приложением усилия продавливания; - протаскивание рабочего трубопровода без применения опорно-направляющих колец в футляре (кожухе); - траншейная прокладка укладкой с бровки траншеи, вантовые и балочные переходы; - траншейная прокладка протаскиванием по дну траншеи; - горная местность и сложные грунтовые условия; - многолетнемерзлые грунты; - при закреплении трубопроводов, в том числе с применением средств балластировки, в проектном положении без

					<p>применения средств футеровки; - дополнительная защита футляров; - в иных случаях, когда возможно нанесение механических повреждений АКП и металлу труб.</p>
--	--	--	--	--	--