Постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2024~№~698-260/тп-2024~«Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2025~год» (*приложение 1* — **до границ** земельного участка заявителя, *приложение 2* — **внутри границ** земельного участка заявителя

Приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2024 № 698-260/тп-2024

## Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, расположенным на территории Республики Татарстан

(без учета НДС)

Nº	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода	C1		
1.1.	надземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	90 132,10
1.1.2.	101-500 м		руб.	186 872,24
1.1.3.	501-1000 м			
1.1.4.	1001-2000 м			
1.1.5.	2001-3000 м			
1.1.6.	3001-4000 м			
1.1.7.	4001-5000 м			
1.1.8.	5001 м и более			
	надземная прокладка диаметром 100 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	95 102,77
1.1.10.	101-500 м		руб.	186 872,24
1.1.11.	501-1000 м			
1.1.12.	1001-2000 м			
1.1.13.	2001-3000 м			
1.1.14.	3001-4000 м			
1.1.15.	4001-5000 м			
1.1.16.	5001 м и более			
1.2.	подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.1.	до 100 м		руб.	83 368,13
1.2.2.	101-500 м		руб.	153 893,08

1.2.3.	501-1000 м		руб.	646 768,64
1.2.4.	1001-2000 м		руб.	040 700,04
1.2.5.	2001-3000 м			
1.2.6.	3001-4000 м			
1.2.7.	4001-5000 м			
1.2.7.	5001 м и более			
1.2.0.				
	подземная прокладка диаметром 100 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	88 456,09
1.2.10.	101-500 м		руб.	129 093,54
1.2.10.	501-1000 м		руб.	383 937,55
1.2.11.	1001-2000 м			1 160 124,95
1.2.12.	2001-3000 M		руб.	1 448 981,80
1.2.13.	3001-4000 м		руб.	
	4001-5000 M		руб. 	1 837 186,46
1.2.15.			руб.	1 940 233,79
1.2.16.	5001 м и более		руб.	6 667 643,25
2.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов	C2		
2.1.	надземная прокладка			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 791 750,09
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 809 258,26
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 875 962,35
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 479 197,07
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	3 320 222,62
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	4 036 922,66
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 512 284,92
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	6 421 047,27
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	9 273 220,88
2.2.	подземная прокладка			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 391 437,88
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 391 437,88
2.2.3.	101-158 мм		руб/км	3 013 126,58
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 729 198,16
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 877 948,21
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	6 355 227,88
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	7 335 205,48
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	10 589 608,70
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	11 379 441,40
3	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 852 507,23
3.2.	110-159 мм		руб/км	1 888 468,76
3.3.	160-224 мм		руб/км	3 970 947,16
3.4.	225-314 MM		руб/км	4 964 916,95
3.5.	315-399 мм		руб/км	4 270 947,16
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 733 600,29
4	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных/ полиэтиленовых газопроводов методом ГНБ или ННБ	C4	PJUIAM	3 133 000,27

4.1.	стальные газопроводы			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	11 726 838,16
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	11 726 838,16
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	16 196 508,61
4.1.4.	159-219 мм		1.	•
4.2.	полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	9 996 538,75
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	13 896 244,02
4.2.3.	160-219 мм			
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования	C5		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час		руб/м3 в час	39 902,74
5.2.	40 -99 м³ в час		руб/м3 в час	21 524,83
5.3.	100-399 м <sup>3</sup> в час		руб/м3 в час	3 082,30
5.4.	400-999 м³ в час		руб/м3 в час	1 817,63
5.5.	1000-1999 м³ в час		руб/м3 в час	969,30
5.6.	2000-2999 м³ в час		руб/м3 в час	769,70
5.7.	3000-3999 м³ в час		руб/м3 в час	667,98
5.8.	4000-4999 м³ в час		руб/м3 в час	393,68
5.9.	5000-9999 м³ в час		руб/м3 в час	288,34
5.10.	10000-19999 м³ в час		руб/м3 в час	215,14
5.11.	20000-29999 м³ в час			
5.12.	30000 м <sup>3</sup> в час и выше			
6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6		
6.1.	до 1 кВт			
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м3 в час	14 612,26
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м3 в час	21 449,81
6.4.	свыше 3 кВт			
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1		
7.1.	стальные газопроводы			
7.1.1.	надземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	2 268,93
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.3.	159-218 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.4.	219-272 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.5.	273-324 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.6.	325-425 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.7.	426-529 мм		руб.	2 316,53
7.1.1.8.	530 мм и выше		руб.	2 316,53
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм		руб.	3 164,44

7.1.1.10.	101-158 мм		руб.	3 164,44
7.1.1.10.	159-218 мм		руб. руб.	3 164,44
7.1.1.11	219-272 MM		руб. руб.	3 164,44
7.1.1.12.	273-324 MM		руб. руб.	3 164,44
7.1.1.13	325-425 MM		руб. руб.	3 164,44
7.1.1.14	426-529 MM		руб. руб.	3 164,44
7.1.1.16.	530 мм и выше		руб. руб.	3 164,44
7.1.1.10.	подземная прокладка		pyo.	3 104,44
7.1.2.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.2	101-158 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.3	159-218 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.4	219-272 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.5	273-324 мм		руб.	2 553,95
7.1.2.6	325-425 MM		руб.	2 553,95
7.1.2.7	426-529 mm		руб. руб.	2 553,95
7.1.2.8	530 мм и выше		руб. руб.	2 553,95
7.1.2.0	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:		pyo.	2 333,73
7.1.2.9	до 100 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.10	101-158 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.11	159-218 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.12	219-272 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.13	273-324 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.14	325-425 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.15	426-529 мм		руб.	2 837,39
7.1.2.16	530 мм и выше		руб.	2 837,39
7.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	6 269,89
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.3.	160-224 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.4.	225-314 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.5.	315-399 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.6.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе- источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	6 269,89
7.1.3.8.	110-159 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.9.	160-224 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.10.	225-314 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.11.	315-399 мм		руб.	6 269,89
7.1.3.12.	400 мм и выше		руб.	6 269,89
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сетям газораспределения	C7.2		

8.1.	стальные газопроводы		
8.1.1.	надземная прокладка		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:		
8.1.1.1.	до 100 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.2.	101-158 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.3.	159-218 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.4.	219-272 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.5.	273-324 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.6.	325-425 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.7.	426-529 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	6 765,46
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:		
8.1.1.9	до 100 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.10.	101-158 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.11	159-218 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.12.	219-272 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.13	273-324 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.14	325-425 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.15.	426-529 мм	руб.	6 765,46
8.1.1.16.	530 мм и выше	руб.	6 765,46
8.1.2.	подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:		
8.1.2.1.	до 100 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.2	101-158 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.3	159-218 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.4	219-272 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.5	273-324 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.6	325-425 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.7	426-529 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.8	530 мм и выше	руб.	8 230,33
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:		
8.1.2.9	до 100 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.10	101-158 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.11	159-218 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.12	219-272 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.13	273-324 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.14	325-425 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.15	426-529 мм	руб.	8 230,33
8.1.2.16	530 мм и выше	руб.	8 230,33
8.1.3.	полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:		
8.1.3.1.	109 мм и менее	руб.	8 230,33
8.1.3.2.	110-159 мм	руб.	8 230,33
8.1.3.3.	160-224 мм	руб.	8 230,33

8.1.3.4.	225-314 мм	руб	5. 8 230,33
8.1.3.5.	315-399 мм	pyo	5. 8 230,33
8.1.3.6.	400 мм и выше	pyo	5. 8 230,33
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:		
8.1.3.7.	109 мм и менее	pyo	5. 8 230,33
8.1.3.8.	110-159 мм	руб	5. 8 230,33
8.1.3.9.	160-224 мм	руб	5. 8 230,33
8.1.3.10.	225-314 мм	руб	5. 8 230,33
8.1.3.11.	315-399 мм	руб	5. 8 230,33
8.1.3.12.	400 мм и выше	руб	5. 8 230,33

Приложение 2 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2024 № 698-260/тп-2024

## Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка <2>

(без учета НДС)

			(003	учета пдс
№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (CTC)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	С пр	руб.	95 102,77
1.1.	СТС на проектирование сети газопотребления (на разработку рабочей документации за исключением расходов на землеустроительные работы, инженерные изыскания, проведение экспертизы)	Спр	руб.	10 097,14
2.	СТС на строительство газопровода	Сг		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	1 577 629,00
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	956 953,02
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	1 027 907,79
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	1 043 444,32
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	1 252 701,93
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода <3> диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 330 870,09
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 381 779,96
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 446 977,89
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 871 041,87
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 323 681,97
2.3.	Полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 539 226,02
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	2 492 544,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	2 017 529,14
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа с пропускной способностью <4> :	С прг		
3.1.	до 10 м3 в час		руб/шт	9 106,85
3.2.	11-20 м3 в час		руб/шт	9 106,85
3.3	21-31 м3 в час		руб/шт	9 106,85
3.4.	32-49 м3 в час		руб/шт	9 106,85
4.	СТС на установку отключающих устройств <5>	C oy	руб/шт	3 523,94
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	$C^{\Gamma}$ окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	804 015,32
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	804 015,32
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	1 522 000,00

5.1.4.	21-25 мм		руб/км	1 423 940,45
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	995 031,39
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	889 050,08
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	889 050,08
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	889 050,08
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	889 050,08
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	910 967,68
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	920 816,72
5.3.2	11-15 мм		руб/км	920 816,72
5.3.3	16-20 мм		руб/км	920 816,72
5.3.4	21-25 мм		руб/км	920 816,72
5.3.5	26-32 мм		руб/км	989 066,47
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	1 047 467,17
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 198 670,88
6.	СТС на установку прибора учета газа <4>	Спу	руб/шт	1 747,43
7.	СТС на установку газоиспользующего оборудования <4>	Сьио		
7.1.	установку плиты газовой			
7.1.1.	Двухкомфорочная		руб/шт	1 051,40
7.1.2.	Четырехкомфорочная		руб/шт	1 275,84
7.2.	установку газового котла (колонки)			
7.2.1.	Настенный		руб/шт	6 096,96
7.2.2.	Напольный		руб/шт	6 090,96

## Примечание:

- <1>Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.
- Стандартизированные тарифные ставки применяются для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, в случаях, предусмотренных пунктом 13 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547.
  - <3> Без учета расходов на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.
  - <4> Без учета стоимости оборудования.
  - <5> С учетом стоимости материала.