



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 26.12.2019 № 859

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 26.12.2019 № 46-к, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение)

объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «СВГК» на 2020 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «СВГК» на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2020 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2020 год согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз» на 2020 год согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО «Сызраньгаз» на 2020 год согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «ВымпелГаз» на 2020 год согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

ООО «Управляющая компания «Юг-Газ» на 2020 год согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

10. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

11. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2020.

Врио руководителя
департамента



А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения
ООО «СВГК» на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)<1>
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	84 648,45	101 578,14
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	262 088,16	314 505,79
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	322 769,32	387 323,18
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	492 145,96	590 575,15
1.1.2.	Диаметром 100 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	67 322,94	80 787,53
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	262 088,16	314 505,79
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	470 371,07	564 445,28
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	717 133,30	860 559,96
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	167 240,69	200 688,83
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	322 769,32	387 323,18
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	579 275,90	695 131,08
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	883 170,89	1 059 805,07
1.2.2.	Диаметром 100 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	82 725,37	99 270,44
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	322 769,32	387 323,18
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	503 096,76	603 716,11
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	885 703,15	1 062 843,78

1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 040 358,55	1 248 430,26
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее:				
2.1.1.1	в т.ч. при протяженности менее 400 м<3>		руб./км	1 310 437,12	1 572 524,54
2.1.1.2	при протяженности более 400 м		руб./км	1 213 429,08	1 456 114,89
2.1.2.	51 - 100 мм:				
2.1.2.1	в т.ч. при протяженности менее 400 м<3>		руб./км	1 502 484,74	1 802 981,69
2.1.2.2	при протяженности более 400 м		руб./км	1 333 534,78	1 600 241,74
2.1.3.	101 - 158 мм:				
2.1.3.1	в т.ч. при протяженности менее 400 м<3>		руб./км	1 502 484,74	1 802 981,69
2.1.3.2	при протяженности более 400 м		руб./км	1 333 534,78	1 600 241,74
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 955 930,27	3 547 116,32
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:		руб./км		
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 363 923,49	1 636 708,19
2.2.2.	51 - 100 мм:				
2.2.2.1	в т.ч. при протяженности менее 400 м<3>		руб./км	2 020 189,89	2 424 227,87
2.2.2.2	при протяженности более 400 м		руб./км	1 921 728,22	2 306 073,86
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 020 189,89	2 424 227,87
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 132 167,03	3 758 600,44
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 586 643,91	5 503 972,69
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее:				
3.1.1	в т.ч. при протяженности менее 400 м<3>		руб./км	1 376 188,97	1 651 426,76
3.1.2	при протяженности более 400 м		руб./км	1 056 320,36	1 267 584,43
3.2.	110 - 159 мм:				
3.2.1	в т.ч. при протяженности менее 400 м<3>		руб./км	1 685 498,22	2 022 597,86
3.2.2	при протяженности более 400 м		руб./км	1 293 736,64	1 552 483,97
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 784 915,70	3 341 898,84
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом<2>	C4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 683,65	10 420,38
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 683,65	10 420,38
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 683,65	10 420,38
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 801,82	10 562,18
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 801,82	10 562,18
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 801,82	10 562,18
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 168,46	11 002,15
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 168,46	11 002,15
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 168,46	11 002,15
4.1.4.	Диаметром 159 - 218 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	13 834,76	16 601,71
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	13 834,76	16 601,71
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	13 834,76	16 601,71
4.1.5.	Диаметром 219 - 272 мм				
4.1.5.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	23 296,60	27 955,92
4.1.5.2.	в грунтах III группы		руб./км	23 296,60	27 955,92

4.1.5.3.	в грунтах IV группы		руб./км	23 296,60	27 955,92
4.1.6.	Диаметром 273 - 324 мм				
4.1.6.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	28 600,99	34 321,19
4.1.6.2.	в грунтах III группы		руб./км	28 621,59	34 345,91
4.1.6.3.	в грунтах IV группы		руб./км	28 649,44	34 379,33
4.1.7.	Диаметром 325 - 425 мм				
4.1.7.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	43 385,88	52 063,06
4.1.7.2.	в грунтах III группы		руб./км	43 486,67	52 184,00
4.1.7.3.	в грунтах IV группы		руб./км	43 622,17	52 346,60
4.1.8.	Диаметром 426 - 529 мм				
4.1.8.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	48 931,30	58 717,56
4.1.8.2.	в грунтах III группы		руб./км	48 931,30	58 717,56
4.1.8.3.	в грунтах IV группы		руб./км	48 931,30	58 717,56
4.1.9.	Диаметром 530 и выше				
4.1.9.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	75 465,24	90 558,29
4.1.9.2.	в грунтах III группы		руб./км	75 465,24	90 558,29
4.1.9.3.	в грунтах IV группы		руб./км	75 465,24	90 558,29
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 602,10	9 122,52
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 621,00	6 745,20
4.2.1.2.	в грунтах IV группы		руб./км	7 602,10	9 122,52
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 230,85	9 877,02
4.2.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 230,85	9 877,02
4.2.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 230,85	9 877,02
4.2.3.	Диаметром 159 - 224 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	12 561,62	15 073,94
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	12 561,62	15 073,94
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	12 561,62	15 073,94
4.2.4.	Диаметром 225 - 314 мм				
4.2.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	14 583,59	17 500,31
4.2.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	14 583,59	17 500,31
4.2.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	14 583,59	17 500,31
4.2.5.	Диаметром 315 - 399 мм				
4.2.5.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	33 455,57	40 146,68
4.2.5.2.	в грунтах III группы		руб./км	33 556,36	40 267,63
4.2.5.3.	в грунтах IV группы		руб./км	33 691,86	40 430,23
4.2.6.	Диаметром 400 мм и выше				
4.2.6.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	43 432,74	52 119,29
4.2.6.2.	в грунтах III группы		руб./км	43 703,83	52 444,60
4.2.6.3.	в грунтах IV группы		руб./км	44 066,78	52 880,14
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	27 635,70	33 162,84
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	22 076,30	26 491,56
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	9 346,30	11 215,56
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 898,10	2 277,72
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	977,20	1 172,64
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	488,62	586,34
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	708,54	850,25
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	593,09	711,71
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	474,48	569,38
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	237,24	284,69
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	334,43	401,32
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	222,96	267,55
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	39 097,23	46 916,68
6.2.	от 1 до 2 кВт		руб./м3	39 460,74	47 352,89
6.3.	от 2 до 3 кВт		руб./м3	41 483,38	49 780,06
6.4.	свыше 3 кВт		руб./м3	43 079,93	51 695,92
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,	C7			

	связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети				
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.					
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.	Подземная прокладка			6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	6 989,91	8 387,89

7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	6 989,91	8 387,89
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	6 989,91	8 387,89
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	15 125,87	18 151,04
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	15 125,87	18 151,04
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	22 242,27	26 690,72
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 170,46	29 004,55
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22 303,03	26 763,64
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	23 547,68	28 257,22
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	23 547,68	28 257,22
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	23 547,68	28 257,22
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	15 265,64	18 318,77
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15 265,64	18 318,76
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	22 601,94	27 122,33
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	19 647,58	23 577,10
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	22 303,03	26 763,64
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	23 547,68	28 257,22
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	23 547,68	28 257,22
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	23 547,68	28 257,22
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	15 265,64	18 318,77
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	15 265,64	18 318,77
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	20 680,91	24 817,09
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	24 170,46	29 004,55
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	20 680,91	24 817,09
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	25 239,44	30 287,33
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	27 305,43	32 766,52
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	27 305,43	32 766,52
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	15 265,64	18 318,77
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15 265,64	18 318,77
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	22 601,94	27 122,33
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 170,46	29 004,55
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	22 303,03	26 763,64
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	27 305,43	32 766,52
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	27 305,43	32 766,52
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	27 305,43	32 766,52
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	14 258,11	17 109,73

7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	14 258,11	17 109,73
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	14 258,11	17 109,73

Примечание: Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в пункте 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

<3> применяется в случаях, указанных в пункте 23 Укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-15-2020, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 № №825/пр.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м ³ /час (для коммунально-бытовых нужд)	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)<1>
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления				
1.1.	Проектирование газопроводов				
1.1.1	<u>Надземный газопровод</u>				
1.1.1.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров:			51 338,55	61 606,26
1.1.1.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров:			57 042,83	68 451,40
1.1.1.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			69 946,01	83 935,21
1.1.2	<u>Подземный газопровод</u>				
1.1.2.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров:			78 073,49	93 688,19
1.1.2.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров:			77 450,46	92 940,55
1.1.2.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			97 456,28	116 947,54
1.2.	Проектирование внутреннего газооборудования жилого дома				
1.2.1	<u>Внутреннее газооборудование жилого дома</u>				
1.2.1.1	при установке одного прибора	С ^{лр}	руб. 1 подключение	12 055,77	14 466,92
1.2.1.2	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)			12 528,13	15 033,76
1.2.1.3	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)			15 033,76	18 040,51
1.2.2	<u>Внутреннее газооборудование жилого дома, от 2 до 10 квартир</u>				
1.2.2.1	при установке одного прибора			15 361,66	18 433,99
1.2.2.2	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)			16 263,43	19 516,12
1.2.2.3	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)			19 516,11	23 419,33
1.2.3	<u>Внутреннее газооборудование жилого дома, от 11 до 20 квартир</u>				
1.2.3.1	при установке одного прибора			19 461,37	23 353,64
1.2.3.2	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)			20 288,57	24 346,28
1.2.3.3	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)			24 346,30	29 215,56
1.2.4	<u>Внутреннее газооборудование жилого дома, более 20 квартир</u>				
1.2.4.1	при установке одного прибора			30 408,38	36 490,06

1.2.4.2	при установке двух приборов (плита, водонагреватель и т.п.)		31 700,92	38 041,10
1.2.4.3	при установке трех приборов (плита, водонагреватель, горелки отопительной печи и т.п.)		38 041,09	45 649,31
1.3	Инженерно-геодезические изыскания:			
1.3.1	<u>Объект, расположенный в городской черте, протяженностью:</u>			
1.3.1.1	до 40 метров (в летний период)		138 329,92	165 995,90
1.3.1.2	до 40 метров (в зимний период)		164 390,77	197 268,92
1.3.1.3	40-80 метров (в летний период)		145 526,38	174 631,66
1.3.1.4	40-80 метров (в зимний период)		173 083,95	207 700,74
1.3.1.5	80-120 метров (в летний период)		155 121,65	186 145,98
1.3.1.6	80-120 метров (в зимний период)		184 674,61	221 609,53
1.3.1.7	свыше 120 метров (в летний период)		174 312,42	209 174,90
1.3.1.8	свыше 120 метров (в зимний период)		207 856,12	249 427,34
1.3.2	<u>Объект, расположенный в сельской местности, протяженностью:</u>			
1.3.2.1	до 40 метров (в летний период)		142 729,62	171 275,54
1.3.2.2	до 40 метров (в зимний период)		170 844,73	205 013,68
1.3.2.3	40-80 метров (в летний период)		151 563,19	181 875,83
1.3.2.4	40-80 метров (в зимний период)		181 565,99	217 879,19
1.3.2.5	80-120 метров (в летний период)		155 096,67	186 116,00
1.3.2.6	80-120 метров (в зимний период)		185 854,30	223 025,16
1.3.2.7	свыше 120 метров (в летний период)		169 230,35	203 076,42
1.3.2.8	свыше 120 метров (в зимний период)		203 007,99	243 609,59
1.4	Исполнительная съемка			
1.4.1	<u>Объект, расположенный в городской черте, протяженностью:</u>			
1.4.1.1	до 40 метров (в летний период)		29 374,34	35 249,21
1.4.1.2	до 40 метров (в зимний период)		37 488,99	44 986,79
1.4.1.3	40-80 метров (в летний период)		35 134,28	42 161,14
1.4.1.4	40-80 метров (в зимний период)		44 636,43	53 563,72
1.4.1.5	80-120 метров (в летний период)		40 894,17	49 073,00
1.4.1.6	80-120 метров (в зимний период)		51 783,81	62 140,57
1.4.1.7	свыше 120 метров (в летний период)		53 183,66	63 820,39
1.4.1.8	свыше 120 метров (в зимний период)		66 078,53	79 294,24
1.4.2	<u>Объект, расположенный в сельской местности, протяженностью:</u>			
1.4.2.1	до 40 метров (в летний период)		31 476,72	37 772,06
1.4.2.2	до 40 метров (в зимний период)		40 579,28	48 695,14
1.4.2.3	40-80 метров (в летний период)		37 799,69	45 359,63
1.4.2.4	40-80 метров (в зимний период)		48 458,62	58 150,34
1.4.2.5	80-120 метров (в летний период)		44 122,65	52 947,18
1.4.2.6	80-120 метров (в зимний период)		56 337,98	67 605,58
1.4.2.7	свыше 120 метров (в летний период)		56 768,68	68 122,42
1.4.2.8	свыше 120 метров (в зимний период)		72 096,57	86 515,88
1.5	Разбивочные работы			
1.5.1	<u>Объект, расположенный в городской черте, протяженностью:</u>			
1.5.1.1	до 40 метров (в летний период)		23 584,25	28 301,10
1.5.1.2	до 40 метров (в зимний период)		30 536,24	36 643,49
1.5.1.3	40-80 метров (в летний период)		24 744,63	29 693,56
1.5.1.4	40-80 метров (в зимний период)		31 921,35	38 305,62
1.5.1.5	80-120 метров (в летний период)		25 904,97	31 085,96
1.5.1.6	80-120 метров (в зимний период)		33 306,51	39 967,81
1.5.1.7	свыше 120 метров (в летний период)		28 225,70	33 870,84
1.5.1.8	свыше 120 метров (в зимний период)		36 076,73	43 292,08
1.5.2	<u>Объект, расположенный в сельской местности, протяженностью:</u>			
1.5.2.1	до 40 метров (в летний период)		26 405,28	31 686,34
1.5.2.2	до 40 метров (в зимний период)		34 203,63	41 044,36
1.5.2.3	40-80 метров (в летний период)		27 656,96	33 188,35
1.5.2.4	40-80 метров (в зимний период)		35 707,33	42 848,80
1.5.2.5	80-120 метров (в летний период)		28 908,43	34 690,12
1.5.2.6	80-120 метров (в зимний период)		37 211,08	44 653,30
1.5.2.7	свыше 120 метров (в летний период)		31 411,68	37 694,02
1.5.2.8	свыше 120 метров (в зимний период)		40 218,49	48 262,19
2	Стандартизированная тарифная			

	ставка на строительство газопровода и без устройств системы электрохимической защиты от коррозии				
2.1.	Стальные газопроводы				
2.1.1.	Наземные, руб./м				
2.1.1.1.	25 мм и менее			1 213 429,08	1 456 114,90
2.1.1.2.	26 - 38 мм			1 213 429,08	1 456 114,90
2.1.1.3.	39 - 45 мм			1 213 429,08	1 456 114,90
2.1.1.4.	46 - 57 мм			1 333 534,78	1 600 241,74
2.1.1.5.	58 - 76 мм			1 333 534,78	1 600 241,74
2.1.2.	Подземные				
2.1.2.1.	25 мм и менее	С ^Г	руб./км	1 363 923,49	1 636 708,19
2.1.2.2.	26 - 38 мм			1 363 923,49	1 636 708,19
2.1.2.3.	39 - 45 мм			1 363 923,49	1 636 708,19
2.1.2.4.	46 - 57 мм			1 921 728,22	2 306 073,86
2.1.2.5.	58 - 76 мм			1 921 728,22	2 306 073,86
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
2.2.1.	32 и менее мм			952 616,03	1 143 139,24
2.2.2.	33 - 63 мм			952 616,03	1 143 139,24
2.2.3.	64 - 90 мм			952 616,03	1 143 139,24
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)				
3.1.	до 10 м ³ в час;	С ^{прг}	руб./шт	319 989,54	383 987,45
3.2.	свыше 10 м ³ в час			327 125,98	392 551,18
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	С ^{оу}	руб.шт.		
4.1	Установка шарового крана			470,80	564,96
4.1.1	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм			561,02	673,22
4.1.2	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм			721,75	866,10
4.1.3	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм			1 039,07	1 246,88
4.1.4	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм			1 379,21	1 655,05
4.1.5	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм			1 834,45	2 201,34
4.1.6	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм				
4.2	Установка фланцевого крана				
4.2.1	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)			2 800,94	3 361,13
4.2.2	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)			3 089,22	3 707,06
4.2.3	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)			6 051,93	7 262,32
4.2.4	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)			6 902,27	8 282,72
4.2.5	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)			8 499,25	10 199,10
4.2.6	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)			9 745,73	11 694,88
4.2.7	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)			19 406,42	23 287,70
4.2.8	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)			33 677,61	40 413,13
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего	С ^{окс}			

	газопровода объекта капитального строительства заявителя				
5.1.	Стальные газопроводы				
5.1.1.	до 10 мм		руб./км		
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	689 760,24	827 712,29
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	689 760,24	827 712,29
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	712 375,53	854 850,64
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	734 792,12	881 750,54
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	С ^{пу}	руб./шт.		
6.1	Монтаж индивидуального прибора учета газа			287,00	344,40

<1> Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения
ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)<1>
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	70 681,46	84 817,75
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	218 843,61	262 612,33
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	269 512,38	323 414,86
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	410 941,88	493 130,26
1.1.2.	Диаметром 100 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	56 214,66	67 457,59
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	218 843,61	262 612,33
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	392 759,84	471 311,81
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	598 806,31	718 567,57
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	139 645,98	167 575,18
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	269 512,38	323 414,86
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	483 695,38	580 434,46
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	737 447,70	884 937,24
1.2.2.	Диаметром 100 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	69 075,68	82 890,82
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	269 512,38	323 414,86
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	420 085,79	504 102,95
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	739 562,13	887 474,56
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1	868 699,39	1 042 439,27

			подключение		
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 013 213,28	1 215 855,94
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 308 462,44	1 570 154,93
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 308 462,44	1 570 154,93
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 821 432,61	3 385 719,13
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 236 777,40	5 084 132,88
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	4 805 521,78	5 766 626,14
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	5 910 195,08	7 092 234,10
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	7 047 683,85	8 457 220,62
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	7 627 366,72	9 152 840,06
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 138 876,11	1 366 651,33
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 604 643,06	1 925 571,67
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 982 227,04	2 378 672,45
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 073 277,88	3 687 933,46
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 500 428,11	5 400 513,73
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 829 746,53	6 995 695,84
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	6 763 481,74	8 116 178,09
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	9 285 200,20	11 142 240,24
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	11 055 073,41	13 266 088,09
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	952 597,80	1 143 117,36
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 280 706,80	1 536 848,16
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 525 841,32	3 031 009,58
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 252 347,14	3 902 816,57
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6 032 680,73	7 239 216,88
3.6.	400 мм и более		руб./км	7 452 156,05	8 942 587,26
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	C4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 520 389,87	10 224 467,84
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 520 389,87	10 224 467,84
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 520 389,87	10 224 467,84
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 636 337,51	10 363 605,01
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 636 337,51	10 363 605,01
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 636 337,51	10 363 605,01
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 996 080,52	10 795 296,62
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	8 996 080,52	10 795 296,62
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	8 996 080,52	10 795 296,62
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	7 459 167,57	8 951 001,08
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	7 459 167,57	8 951 001,08
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	7 459 167,57	8 951 001,08
4.2.2.1.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 076 093,56	9 691 312,27
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	8 076 093,56	9 691 312,27
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	8 076 093,56	9 691 312,27
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов	C5			

	редуцирования газа				
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	17 597,26	21 116,71
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	6 932,25	8 318,70
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	6 043,15	7 251,78
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	2 419,25	2 903,10
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	887,34	1 064,81
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	829,09	994,91
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	625,98	751,18
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	500,76	600,91
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	261,70	314,04
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	145,65	174,78
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	97,10	116,52
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	97,10	116,52
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	38 362,15	46 034,58
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.	Подземная прокладка				
7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	4 271,32	5 125,58

7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	4 271,32	5 125,58
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	4 271,32	5 125,58
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	С7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	24 764,17	29 717,00
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 303,20	31 563,84
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24 470,88	29 365,06
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	24 764,17	29 717,00
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	26 303,20	31 563,84
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 470,88	29 365,06
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который				

	осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	9 299,96	11 159,95
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	24 764,17	29 717,00
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 303,20	31 563,84
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	24 470,88	29 365,06
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	17 565,80	21 078,96
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	24 764,17	29 717,00
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	26 303,20	31 563,84
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	24 470,88	29 365,06
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	29 379,23	35 255,08
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	16 577,21	19 892,65
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	16 577,21	19 892,65

Примечание: Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величин, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в пункте 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33	1 138 876,11	1 366 651,33
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 604 643,06	1 925 571,67	1 604 643,06	1 925 571,67	1 604 643,06	1 925 571,67	1 604 643,06	1 925 571,67
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 604 643,06	1 925 571,67	1 604 643,06	1 925 571,67	1 604 643,06	1 925 571,67	1 604 643,06	1 925 571,67
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы										
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36	952 597,80	1 143 117,36
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	C^{прг}									
3.1.	до 10 м3/ч		руб./м3	8 776,57	10 531,88	8 776,57	10 531,88	8 776,57	10 531,88	8 776,57	10 531,88
3.2.	11 - 20 м3/ч		руб./м3	5 314,69	6 377,63	5 314,69	6 377,63	5 314,69	6 377,63	5 314,69	6 377,63
3.3.	21 - 31 м3/ч		руб./м3	3 428,83	4 114,60	3 428,83	4 114,60	3 428,83	4 114,60	3 428,83	4 114,60
3.4.	32 - 49 м3/ч		руб./м3	2 169,26	2 603,11	2 169,26	2 603,11	2 169,26	2 603,11	2 169,26	2 603,11
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	C^{оу}	руб.шт.								
4.1.	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН			20 765,61	24 918,73	20 765,61	24 918,73	20 765,61	24 918,73	20 765,61	24 918,73
4.2.	кран ф 15мм			1 668,33	2 002,00	1 668,33	2 002,00	1 668,33	2 002,00	1 668,33	2 002,00
4.3.	кран ф 20мм			1 782,26	2 138,71	1 782,26	2 138,71	1 782,26	2 138,71	1 782,26	2 138,71
4.4.	кран ф 25мм			2 046,65	2 455,98	2 046,65	2 455,98	2 046,65	2 455,98	2 046,65	2 455,98
4.5.	кран ф 32мм			2 396,56	2 875,87	2 396,56	2 875,87	2 396,56	2 875,87	2 396,56	2 875,87
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	C^{г_оке}									
5.1.	Стальные газопроводы										
5.1.1.	до 10 мм		руб./км								
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94	1 013 213,28	1 215 855,94
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	C^{пу}	руб./шт.								

6.1.	до 10м3/ч			287,00	344,40	287,00	344,40	-	-	-	-
6.2.	до 40м3/ч			-	-	-	-	220,20	264,24	220,20	264,24

<1> Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения
ОАО «Сызраньгаз» на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)<1>
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	18721,90	22466,28
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	89 713,59	107 656,31
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	234 252,94	281 103,53
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	335 124,58	402 149,50
1.1.2.	Диаметром 100 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	35771,85	42926,22
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	95 055,21	114 066,25
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	247 943,49	297 532,19
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	356 936,64	428 323,97
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	31 203,16	37 443,79
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	300 158,36	360 190,03
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	344 400,00	413 280,00
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	556 506,00	667 807,20
1.2.2.	Диаметром 100 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	59 619,75	71 543,70
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	142 676,18	171 211,42
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	370 329,00	444 394,80
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	719 374,67	863 249,60

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 094 646,86	2 513 576,23
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 769 734,01	3 323 680,81
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 561 287,24	4 273 544,69
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 330 468,22	6 396 561,86
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 041 398,70	7 249 678,44
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 422 240,32	8 906 688,38
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	8 844 101,28	10 612 921,54
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	9 568 704,88	11 482 445,86
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 566 949,46	1 880 339,35
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 149 158,14	2 578 989,77
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 249 016,70	3 898 820,04
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	4 526 323,09	5 431 587,71
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 675 898,84	6 811 078,61
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 313 908,01	8 776 689,61
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 441 965,35	11 330 358,42
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	11 633 225,10	13 959 870,12
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	13 845 566,62	16 614 679,94
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 217 472,10	1 460 966,52
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 627 608,35	1 953 130,02
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 539 361,45	3 047 233,74
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 092 158,77	4 910 590,52
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом <2>	C4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 937 515,50	13 125 018,60
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 086 356,00	13 303 627,20
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 548 153,50	13 857 784,20
4.1.4.	Диаметром 159 - 218 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 425 594,50	20 910 713,40
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 575 238,00	11 490 285,60
4.2.2.1.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 367 178,00	12 440 613,60
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	5 520,00	6 624,00
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	3 787,88	4 545,46
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	1 196,27	1 435,52
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом	C7			

	выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети				
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.	Подземная прокладка				
7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				

7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	6 123,17	7 347,80
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	6 123,17	7 347,80
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	С7.2			
7.2.1.	Стальные газопроводы				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	18 443,72	22 132,46
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	20 521,50	24 625,80
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22 619,02	27 142,82
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	18 443,72	22 132,46
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20 521,50	24 625,80
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	22 619,02	27 142,82
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	18 443,72	22 132,46
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	20 521,50	24 625,80
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	22 619,02	27 142,82
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	15 713,94	18 856,73

7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	18 443,72	22 132,46
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	20 521,50	24 625,80
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	22 619,02	27 142,82
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	27 527,37	33 032,84
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	14 725,36	17 670,43
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	14 725,36	17 670,43
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	14 725,36	17 670,43
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	14 725,36	17 670,43
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	14 725,36	17 670,43
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	14 725,36	17 670,43
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм			15 713,94	18 856,73
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	15 713,94	18 856,73
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	15 713,94	18 856,73

Примечание: Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величин, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в пункте 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ОАО «Сызраньгаз» на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м3/час				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м3/час ²			
				Для коммунально-бытовых нужд, без НДС	Для коммунально-бытовых нужд, с НДС <1>	Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС <1>	Для коммунально-бытовых нужд, без НДС	Для коммунально-бытовых нужд, с НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	С ^{пр}	руб. 1 подключение	5 238,75	6 286,50	-	-	-	-	-	-
1.1	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью до 0,1км			-	-	9 825,00	11 790,00	-	-	9 825,00	11 790,00
1.2	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью от 0,1км до 0,5 км			-	-	16 946,25	20 335,50	-	-	16 946,25	20 335,50
1.3	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км			-	-	344 400,00	413 280,00	-	-	344 400,00	413 280,00
1.4	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью от 1,0			-	-	556 506,00	667 807,20	-	-	556 506,00	667 807,20

	км до 2,0 км										
1.5	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью до 0,1 км			-	-	36 340,95	43 609,14	-	-	36 340,95	43 609,14
1.6	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км			-	-	111 283,76	133 540,51	-	-	111 283,76	133 540,51
1.7	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км			-	-	370 329,00	444 394,80	-	-	370 329,00	444 394,80
1.8	наружный подземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км			-	-	454 459,66	545 351,59	-	-	454 459,66	545 351,59
1.9	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф до 100мм, протяженностью до 0,1 км			-	-	18 721,90	22 466,28	-	-	18 721,90	22 466,28
1.10	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью от 0,1 км до 0,5 км			-	-	60 093,24	72 111,89	-	-	60 093,24	72 111,89
1.11	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км			-	-	154 018,68	184 822,42	-	-	154 018,68	184 822,42
1.12	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф до 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км			-	-	335 124,58	402 149,50	-	-	335 124,58	402 149,50

1.13	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью до 0,1км			-	-	35 771,85	42 926,22	-	-	35 771,85	42 926,22
1.14	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью от 0,1км до 0,5км			-	-	66 770,25	80 124,30	-	-	66 770,25	80 124,30
1.15	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью от 0,5 км до 1,0 км			-	-	247 943,49	297 532,19	-	-	247 943,49	297 532,19
1.16	наружный надземный газопровод сети газопотребления Ф свыше 100 мм, протяженностью от 1,0 км до 2,0 км			-	-	356 936,64	428 323,97	-	-	356 936,64	428 323,97
1.17	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью до 20 кВт/час			-	-	20 071,11	24 085,33	-	-	20 071,11	24 085,33
1.18	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 20 до 60 кВт/час			-	-	43 047,29	51 656,75	-	-	43 047,29	51 656,75
1.19	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 60 до 150 кВт/час			-	-	67 722,06	81 266,47	-	-	67 722,06	81 266,47

1.20	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления для подключения автоматизированного теплоагрегата (котельной) мощностью от 150 до 360 кВт/час					153 832,43	184 598,92	-	-	153 832,43	184 598,92
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и без устройств системы электрохимической защиты от коррозии	С ^Г	руб./км								
2.1.	Стальные газопроводы										
2.1.1.	Наземные										
2.1.1.1.	25 мм и менее		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	2 094 646,86	2 513 576,23	-	-	2 094 646,86	2 513 576,23	-	-
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 094 646,86	2 513 576,23	-	-	2 094 646,86	2 513 576,23	-	-
2.1.2.	Подземные					-	-	0,00	0,00	-	-
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 566 949,46	1 880 339,35	-	-	1 566 949,46	1 880 339,35	-	-
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 566 949,46	1 880 339,35	-	-	1 566 949,46	1 880 339,35	-	-
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 566 949,46	1 880 339,35	-	-	1 566 949,46	1 880 339,35	-	-
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	2 149 158,14	2 578 989,77	-	-	2 149 158,14	2 578 989,77	-	-
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	2 149 158,14	2 578 989,77	-	-	2 149 158,14	2 578 989,77	-	-
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы					-	-	0,00	0,00	-	-
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 217 472,10	1 460 966,52	-	-	1 217 472,10	1 460 966,52	-	-
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 217 472,10	1 460 966,52	-	-	1 217 472,10	1 460 966,52	-	-
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 217 472,10	1 460 966,52	-	-	1 217 472,10	1 460 966,52	-	-

3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)										
3.1	На фасаде жилого дома	С ^{прг}	руб./шт								
3.1.1	до 10 м3/ч			56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99
3.1.2	11 - 20 м3/ч			56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99
3.1.3	21 - 31 м3/ч			56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99
3.1.4	32 - 49 м3/ч			56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99	56 471,66	67 765,99
3.2	Отдельно в ограде			162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29
3.2.1	до 10 м3/ч			162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29
3.2.2	11 - 20 м3/ч			162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29
3.2.3	21 - 31 м3/ч			162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29
3.2.4	32 - 49 м3/ч			162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29	162 450,24	194 940,29
3.3	Отдельно в ограде с молниеотводом			179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29
3.3.1	до 10 м3/ч			179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29
3.3.2	11 - 20 м3/ч			179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29
3.3.3	21 - 31 м3/ч			179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29
3.3.4	32 - 49 м3/ч	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29	179 412,74	215 295,29		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	С ^{оу}	руб.шт.								
4.1	Установка шарового крана										
4.1.1	Установка крана шарового условным диаметром 15мм		руб.шт.	773,08	927,70	773,08	927,70	773,08	927,70	773,08	927,70
4.1.2	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм		руб.шт.	773,06	927,67	773,06	927,67	773,06	927,67	773,06	927,67
4.1.3	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм		руб.шт.	986,25	1 183,50	986,25	1 183,50	986,25	1 183,50	986,25	1 183,50

4.1.4	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм		руб.шт.	986,95	1 184,34	986,95	1 184,34	986,95	1 184,34	986,95	1 184,34
4.1.5	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм		руб.шт.	1 274,65	1 529,58	1 274,65	1 529,58	1 274,65	1 529,58	1 274,65	1 529,58
4.1.6	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм		руб.шт.	1 539,64	1 847,57	1 539,64	1 847,57	1 539,64	1 847,57	1 539,64	1 847,57
4.2	Установка фланцевого крана										
4.2.1	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм (в комплекте с фланцами)		руб.шт.	5 486,18	6 583,42	5 486,18	6 583,42	5 486,18	6 583,42	5 486,18	6 583,42
4.2.2	Установка крана фланцевого условным диаметром 65 мм (в комплекте с фланцами)		руб.шт.	6 620,08	7 944,10	6 620,08	7 944,10	6 620,08	7 944,10	6 620,08	7 944,10
4.2.3	Установка крана фланцевого условным диаметром 80 мм (в комплекте с фланцами)			6 662,61	7 995,13	6 662,61	7 995,13	6 662,61	7 995,13	6 662,61	7 995,13
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	$C_{окс}$									
5.1.	Стальные газопроводы										
5.1.1.	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-	1 336 146,52	1 603 375,82	-	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	$C^{пу}$	руб./шт.	287,00	344,40	-	-	287,00	344,40	-	-

<1> Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ 7
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения ООО «ВымпелГаз»
на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Обозначение	Значение	
				Юридические лица (НДС не облагается)	Физические лица (НДС не облагается) <1>
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода		С1		
1.1.	Надземная прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм				
1.1.1.1.	до 100 м	руб.		77 843,01	77 843,01
1.1.1.2.	101-500 м	руб.		241 017,19	241 017,19
1.1.1.3.	501 - 1000 м	руб.		296 819,81	296 819,81
1.1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.		452 579,16	452 579,16
1.1.2.	Диаметром 100 мм и более				
1.1.2.1.	до 100 м	руб.		61 910,42	61 910,42
1.1.2.2.	101-500 м	руб.		241 017,19	241 017,19
1.1.2.3.	501 - 1000 м	руб.		205 539,23	205 539,23
1.1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.		205 539,23	205 539,23
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм				
1.2.1.1.	до 100 м	руб.		153 795,13	153 795,13
1.2.1.2.	101-500 м	руб.		296 819,81	296 819,81
1.2.1.3.	501 - 1000 м	руб.		532 704,16	532 704,16
1.2.1.4.	1001 - 2000 м	руб.		812 167,07	812 167,07
1.2.2.	Диаметром 100 мм и более				
1.2.2.1.	до 100 м	руб.		76 074,54	76 074,54
1.2.2.2.	101-500 м	руб.		296 819,81	296 819,81
1.2.2.3.	501 - 1000 м	руб.		462 649,55	462 649,55
1.2.2.4.	1001 - 2000 м	руб.		814 495,73	814 495,73
1.2.2.5.	2001 - 3000 м	руб.		956 717,39	956 717,39
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов		С2		
2.1.	Надземная (наземная) прокладка				
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км		1 115 873,66	1 115 873,66
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км		1 226 323,28	1 226 323,28
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км		1 226 323,28	1 226 323,28
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км		2 718 283,90	2 718 283,90
2.2.	Подземная прокладка				
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км		1 119 044,80	1 119 044,80
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км		1 661 692,55	1 661 692,55
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км		1 857 773,74	1 857 773,74
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км		2 880 351,84	2 880 351,84
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км		4 217 893,90	4 217 893,90
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при		С3		

	диаметре газопровода:				
3.1.	109 мм и менее	руб./км		749 597,34	749 597,34
3.2.	110 - 159 мм	руб./км		1 135 699,73	1 135 699,73
3.3.	160 - 224 мм	руб./км		2 538 571,99	2 538 571,99
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом <2>		C4		
4.1.	Стальные				
4.1.1.	I и II тип грунтов				
4.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км		8 865 511,88	8 865 511,88
4.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км		9 247 725,17	9 247 725,17
4.1.1.3.	101 - 158 мм	руб./км		9 308 675,61	9 308 675,61
4.2.	Полиэтиленовые				
4.2.1.	I и II тип грунтов				
4.2.1.1.	109 мм и менее	руб./км		10 664 475,77	10 664 475,77
4.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./км		11 129 859,40	11 129 859,40
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		C5		
5.1.	до 40 м3/ч	руб./м3		38 046,58	38 046,58
5.2.	40 - 99 м3/ч	руб./м3		9 484,04	9 484,04
5.3.	100 - 399 м3/ч	руб./м3		4 309,47	4 309,47
5.4.	400 - 999 м3/ч	руб./м3		1 077,37	1 077,37
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч	руб./м3		510,04	510,04
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч	руб./м3		299,44	299,44
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч	руб./м3		199,63	199,63
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч	руб./м3		187,72	187,72
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч	руб./м3		150,18	150,18
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч	руб./м3		79,04	79,04
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч	руб./м3		229,79	229,79
5.12.	30 000 м3/ч и более	руб./м3		219,11	219,11
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети		C7		
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	C7.1	3 367,40	3 367,40
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети		C7.2		
7.2.1.	Стальные				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	до 0,005 МПа				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.		20 842,50	20 842,50
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.		22 890,10	22 890,10
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.		24 957,14	24 957,14
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.		29 794,16	29 794,16

7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.1.2.	от 0,005 МПа до 1,2 МПа				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.		20 842,50	20 842,50
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.		22 890,10	22 890,10
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.		24 957,14	24 957,14
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	до 0,005 МПа				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.		20 842,50	20 842,50
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.		22 890,10	22 890,10
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.		24 957,14	24 957,14
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.2.2.	от 0,005 МПа до 1,2 МПа				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.		18 152,40	18 152,40
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.		20 842,50	20 842,50
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.		22 890,10	22 890,10
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.		24 957,14	24 957,14
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более	руб.		29 794,16	29 794,16
7.2.2.	Полиэтиленовые				
7.2.2.2.1.	до 0,6 МПа				
7.2.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.2.	свыше 0,6 до 1,2 МПа				
7.2.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.		17 178,17	17 178,17
7.2.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.		17 178,17	17 178,17

Примечание: Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- - указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величин, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в пункте 26(23) Основных положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 26.12.2019 № 859

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Управляющая
компания «Юг-Газ» на 2020 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (НДС не облагается)	Физические лица (НДС не облагается) <1>
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм				
1.1.1.1.	до 100 м		руб.	73 321,01	73 321,01
1.1.1.2.	101-500 м		руб.	227 016,19	227 016,19
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб.	279 577,16	279 577,16
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб.	426 288,26	426 288,26
1.1.2.	Диаметром 100 мм и более				
1.1.2.1.	до 100 м		руб.	58 313,96	58 313,96
1.1.2.2.	101-500 м		руб.	227 016,19	227 016,19
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб.	407 427,22	407 427,22
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб.	621 168,37	621 168,37
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм				
1.2.1.1.	до 100 м		руб.	144 860,97	144 860,97
1.2.1.2.	101-500 м		руб.	279 577,16	279 577,16
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб.	501 758,69	501 758,69
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб.	764 987,24	764 987,24
1.2.2.	Диаметром 100 мм и более				
1.2.2.1.	до 100 м		руб.	71 655,27	71 655,27
1.2.2.2.	101-500 м		руб.	279 577,16	279 577,16
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб.	435 773,64	435 773,64
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб.	767 180,63	767 180,63
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб.	901 140,45	901 140,45
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 051 051,12	1 051 051,12
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 155 084,58	1 155 084,58
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 155 084,58	1 155 084,58
2.2.	Подземная прокладка				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 054 038,05	1 054 038,05
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 565 162,69	1 565 162,69
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 749 853,27	1 749 853,27
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	2 713 028,50	2 713 028,50
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	3 972 871,02	3 972 871,02
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	706 052,27	706 052,27

3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 069 725,47	1 069 725,47
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 391 103,08	2 391 103,08
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом <2>	C4			
4.1.	Стальные				
4.1.1.	И и II тип грунтов				
4.1.1.1.	50 мм и менее		руб./км	8 350 500,36	8 350 500,36
4.1.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	8 710 478,24	8 710 478,24
4.1.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	8 767 943,17	8 767 943,17
4.2.	Полиэтиленовые				
4.2.1.	И и II тип грунтов				
4.2.1.1.	109 мм и менее		руб./км	10 045 011,28	10 045 011,28
4.2.1.2.	110 - 159 мм		руб./км	10 483 279,26	10 483 279,26
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	35 836,43	35 836,43
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 468,17	4 468,17
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 309,47	4 309,47
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 077,37	1 077,37
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	510,04	510,04
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	299,44	299,44
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	199,63	199,63
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	187,72	187,72
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	150,18	150,18
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	79,04	79,04
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	229,79	229,79
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	219,11	219,11
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети				
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7	руб.	3 545,95	3 545,95
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C7.1			
7.2.1.	Стальные				
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.2.1.1.1.	до 0,005 МПа				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	21 020,94	21 020,94
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	23 098,72	23 098,72
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 196,25	25 196,25
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	30 104,60	30 104,60

7.2.1.1.2.	от 0,005 МПа до 1,2 МПа			
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	21 020,94	21 020,94
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 098,72	23 098,72
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	25 196,25	25 196,25
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.2.	Подземная прокладка			
7.2.1.2.1.	до 0,005 МПа			
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	21 020,94	21 020,94
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	23 098,72	23 098,72
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 196,25	25 196,25
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.2.2.	от 0,005 МПа до 1,2 МПа			
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб.	18 291,17	18 291,17
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	21 020,94	21 020,94
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 098,72	23 098,72
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	25 196,25	25 196,25
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	30 104,60	30 104,60
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более	руб.		
7.2.2.	Полиэтиленовые			
7.2.2.2.1.	до 0,6 МПа			
7.2.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.1.6.	400 мм и более	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.2.	свыше 0,6 до 1,2 МПа			
7.2.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	17 302,58	17 302,58
7.2.2.2.2.6.	400 мм и более	руб.	17 302,58	17 302,58

Примечание: Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- - указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

<1> Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<2> Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования при несоответствии параметров технологического присоединения критериям, указанным в пункте 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.