



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 декабря 2020 г.

г. Ставрополь

№ 82/2

Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314, и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённым постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2021 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от 28 декабря 2020 г. № 82/2

ПЛАТА

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
на территории Ставропольского края

№ п/п	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависи- мости от протяжённости газопровода (руб. за 1 присоединение)				
		до 5 м вклю- чительно	свыше 5 м до 10 м вклю- чительно	свыше 10 м до 20 м вклю- чительно	свыше 20 м до 30 м вклю- чительно	свыше 30 м
1	2	3	4	5	6	7
1.	Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – «Прочие заявители»					
1.1.	Для организаций – плательщи- ков налога на добавленную стоимость	23 212,79	34 129,00	40 176,10	47 594,81	58 031,96
1.2.	Для организаций, применяю- щих иные системы налогооб- ложения	27 855,34	40 954,80	48 211,32	57 113,78	69 638,35

1	2	3	4	5	6	7
2.	Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя – «Население»					
2.1.	Для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость	27 855,34	40 954,80	48 211,32	57 113,78	69 638,35
2.2.	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	27 855,34	40 954,80	48 211,32	57 113,78	69 638,35

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям указанных категорий заявителей составляет (без дифференциации по протяжённости газопровода, за 1 присоединение):

1. Для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость – 34 698,75 руб. (без учёта НДС);
2. Для организаций, применяющих иные системы налогообложения – 41 638,49 руб. (НДС не начисляется).

Примечания:

1. Размер платы, установленный настоящим приложением, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2. Размер платы для категории «Население» рассчитан с учетом НДС согласно части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. НДС к ценовым ставкам организаций, применяющих иные системы налогообложения, не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам организаций, являющихся плательщиками НДС, начисляется дополнительно.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от 28 декабря 2020 г. № 82/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5
1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - C_1			
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.1.1.	до 100 м включительно	руб.	59 491,43	71 389,71
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	145 740,36	174 888,44
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	292 189,69	350 627,63
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	425 196,47	510 235,76
1.1.5.	2001 - 4000 м	руб.	587 777,12	705 332,55
1.1.6.	4001 м и более	руб.	917 300,34	1 100 760,41
1.2.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.2.1.	до 100 м включительно	руб.	66 101,59	79 321,91
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	161 933,74	194 320,49
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	324 655,21	389 586,25
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	472 440,52	566 928,62

1	2	3	4	5
1.2.5.	2001 - 4000 м	руб.	653 085,69	783 702,83
1.2.6.	4001 м и более	руб.	1 019 222,60	1 223 067,12
1.3.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром до 100 мм включительно			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.3.1.	до 100 м включительно	руб.	99 152,38	118 982,86
1.3.2.	101 - 500 м	руб.	242 900,61	291 480,73
1.3.3.	501 - 1000 м	руб.	486 982,82	584 379,38
1.3.4.	1001 - 2000 м	руб.	708 660,78	850 392,94
1.3.5.	2001 - 4000 м	руб.	979 628,54	1 175 554,24
1.3.6.	4001 м и более	руб.	1 528 833,90	1 834 600,68
1.4.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.4.1.	до 100 м включительно	руб.	110169,31	132 203,18
1.4.2.	101 - 500 м	руб.	269 889,56	323 867,48
1.4.3.	501 - 1000 м	руб.	541 379,38	649 310,42
1.4.4.	1001 - 2000 м	руб.	787 400,87	944 881,04
1.4.5.	2001 - 4000 м	руб.	1 088 476,15	1 306 171,38
1.4.6.	4001 м и более	руб.	1 698 704,34	2 038 445,20
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С ₂			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром			
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 373 970,83	1 648 765,00
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 069 083,06	2 482 899,67
2.2.	Подземная прокладка диаметром			
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 157 195,29	2 588 634,35
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 343 048,33	2 811 658,00
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода - С ₃			
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 860 824,85	2 232 989,82
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	2 237 715,06	2 685 258,07
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа - С ₅			
4.1.	40 м ³ /час включительно	руб./м ³	4 555,12	5 466,14
4.2.	41 - 99 м ³ /час	руб./м ³	1 192,22	1 430,66
4.3.	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 385,25	4 062,30

Таблица 2

(руб.)

№ п/п	Наименование	С ₇ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО		С _{7.1} – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий		С _{7.2} – стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа	
		для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость	для организаций, применяющих иные системы налогообложения	для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость	для организаций, применяющих иные системы налогообложения	для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость	для организаций, применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:						
1.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	6 140,12	7 368,14	3 778,77	4 534,52	2 361,35	2 833,62
1.2.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа	7 137,03	8 564,43	3 778,77	4 534,52	3 358,26	4 029,91
2.	Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:						
2.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	6 615,27	7 938,32	3 778,77	4 534,52	2 836,50	3 403,80

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	12 984,28	15 581,13	3 778,77	4 534,52	9 205,51	11 046,61
3.	Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:						
3.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	8 858,20	10 629,84	3 778,77	4 534,52	5 079,43	6 095,32

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 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 августа 2018 г. № 1151/18, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

$l_{\text{зик}}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

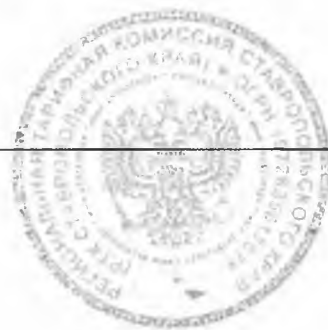
V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями), в случае если под-

ключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам газораспределительных организаций начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 декабря 2020 г. № 82/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления – С ^{пр*}			
1.1.	Наружный газопровод:			
1.1.1.	надземный	руб.	623,64	748,37
1.1.2.	подземный	руб.	19 798,75	23 758,49
1.2.	Газорегуляторный пункт шкафного типа	руб.	3 060,66	3 672,79
1.3.	Газооборудование:			
1.3.1.	плита газовая (ПГ)	руб.	3 152,80	3 783,36
1.3.2.	автоматизированный теплоагрегат (котел мощностью до 24 кВт/ч)	руб.	6 814,81	8 177,77
1.3.3.	водонагреватель	руб.	3 260,23	3 912,28
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) – С ^г			
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода			
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	707 747,53	849 297,04
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	742 499,45	890 999,34
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	836 655,92	1 003 987,40
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	851 377,99	1 021 653,59
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	999 370,18	1 199 244,22

1	2	3	4	5
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода			
2.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	1 341 659,55	1 609 991,46
2.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	1 553 269,28	1 863 923,14
2.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 809 026,76	2 170 832,11
2.2.4.	58 - 76 мм	руб./км	2 328 822,08	2 794 586,50
2.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода			
2.3.1.	63 мм и менее	руб./км	3 044 247,08	3 653 096,50
2.3.2.	64 мм и более	руб./км	4 031 551,84	4 837 096,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (со стоимостью шкафной уставки) – С ^{прг}			
3.1.	до 15 м ³ /час включительно	руб.	14 921,35	17 905,62
3.2.	16 - 40 м ³ /час	руб.	15 113,99	18 136,79
3.3.	41 - 100 м ³ /час	руб.	104 514,07	125 416,88
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (со стоимостью отключающего устройства) – С ^{от}			
4.1.	Муфтовый на надземном газопроводе:			
4.1.1.	Ду - 15 мм	руб.	728,44	874,13
4.1.2.	Ду - 20 мм	руб.	804,30	965,16
4.1.3.	Ду - 25 мм	руб.	877,04	1 052,45
4.1.4.	Ду - 32 мм	руб.	1 335,77	1 602,92
4.1.5.	Ду - 40 мм	руб.	1 671,96	2 006,35
4.1.6.	Ду - 50 мм	руб.	2 195,73	2 364,88
4.2.	Вварной на надземном газопроводе:			
4.2.1.	Ду - 20 мм	руб.	1 573,62	1 888,34
4.2.2.	Ду - 25 мм	руб.	6 135,80	7 362,96
4.2.3.	Ду - 32 мм	руб.	6 934,36	8 321,23
4.2.4.	Ду - 40 мм	руб.	7 856,47	9 427,76
4.2.5.	Ду - 50 мм	руб.	10 319,79	12 383,75
4.2.6.	Ду - 50 мм (фланцевый)	руб.	9 883,81	11 860,57
4.2.7.	Ду - 65 мм	руб.	19 271,08	23 125,30
4.2.8.	Ду - 80 мм	руб.	23 075,59	27 690,71
4.2.9.	Ду - 80 мм (фланцевый)	руб.	14 648,15	17 577,78
4.3.	Вварной на подземном газопроводе			
4.3.1.	Ду - 20 мм	руб.	6 328,97	7 594,76

1	2	3	4	5
4.3.2.	Ду - 25 мм	руб.	6 349,78	7 619,74
4.3.3.	Ду - 32 мм	руб.	6 380,90	7 656,78
4.3.4.	Ду - 40 мм	руб.	6 692,65	8 031,18
4.3.5.	Ду - 50 мм	руб.	6 848,52	8 218,22
4.3.6.	Ду - 65 мм	руб.	28 497,25	34 196,70
4.3.7.	Ду - 80 мм	руб.	32 301,74	38 762,09
4.4.	На подземном полиэтиленовом газопроводе			
4.4.1.	Ду- 63 мм	руб.	25 114,00	30 136,80
4.4.2.	Ду - 90 мм	руб.	30 636,47	36 763,76
5.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя – $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$			
5.1.	11 - 15 мм	руб./км	348 766,28	418 519,54
5.2.	16 - 20 мм	руб./км	396 166,96	475 400,35
5.3.	21 - 25 мм	руб./км	447 809,90	537 371,88
5.4.	26 - 32 мм	руб./км	526 555,62	631 866,74
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа) – $C^{\text{пу}}$			
6.1.	установка прибора учета газа	руб.	1 013,28	1 215,94
6.2.	установка прибора учета газа и монтаж металлического шкафа для прибора учета	руб.	1 570,88	1 885,06
7.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство технологического отверстия для прокладки внутренних газопроводов - $C^{\text{св}}$			
7.1.	пробивка (сверление) технологического отверстия в стене	руб.	1 327,15	1 592,58

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times L^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times L_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{св}},$$

где:

L^{Γ} - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$L_{\text{окс}}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Ставки платы не включают в себя расходы на установку и проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

