



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 зависимости от протяжённости газопровода (руб. за 1 присоединение)				
		до 5 м включительно	свыше 5 м до 10 м включительно	свыше 10 м до 20 м включительно	свыше 20 м до 30 м включительно	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 – плательщиков налога на добавленную стоимость	23 212,79	34 129,00	40 176,10	47 594,81	58 031,96
1.2.	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	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 <sub>2</sub>			
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 <sub>3</sub>			
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 <sub>5</sub>			
4.1.	40 м <sup>3</sup> /час включительно	руб./м <sup>3</sup>	4 555,12	5 466,14
4.2.	41 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 192,22	1 430,66
4.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 385,25	4 062,30

Таблица 2

(руб.)

№ п/п	Наименование	С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО		С <sub>7.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий		С <sub>7.2</sub> – 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), м<sup>3</sup> 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 <sup>пр*</sup>			
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 <sup>г</sup>			
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 <sup>прг</sup>			
3.1.	до 15 м <sup>3</sup> /час включительно	руб.	14 921,35	17 905,62
3.2.	16 - 40 м <sup>3</sup> /час	руб.	15 113,99	18 136,79
3.3.	41 - 100 м <sup>3</sup> /час	руб.	104 514,07	125 416,88
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (со стоимостью отключающего устройства) – С <sup>от</sup>			
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:

$L^{\Gamma}$  - 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.



Протокол утвержден  
председателем региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края

К.А.Шишманиди

28 декабря 2020 г.

#### ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 82

заседания правления региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края

г. Ставрополь

28 декабря 2020 г.

Председательствует – Шишманиди К.А., председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края.

Присутствуют:

члены правления: Губский С.Г., Котов Е.В., Гусева М.В., Войтенко Н.И., Каштанова Н.А.

Заочно участвует: Сапунов Д.Н., Гочияев С.С. – представитель Ассоциации НП «Совет Рынка»

Отсутствуют:

Кворум для проведения заседания имеется.

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

.....

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

.....

Поступили письма:

ООО Газовая служба «Факел» исх. от 24.12.2020 № 102 (вх. от 24.12.2020 № 4871);

ООО «Русский хлеб» вх. от 28.12.2020 № 4916

АО «Газпром газораспределение Ставрополь» вх. от 25.12.2020 № 4897

МУП города Лермонтова «Лермонтовское городское газовое хозяйство» вх. от 22.12.2020 № 4843

В целях проведения независимой антикоррупционной экспертизы проекты постановлений РТК Ставропольского края по включенным в повестку дня вопросам размещены в установленные сроки на официальном сайте РТК Ставропольского края в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и на Региональном интернет-портале проектов нормативных правовых актов Ставропольского края, а также направлены в прокуратуру Ставропольского края.

Управление Федеральной антимонопольной службы по Ставропольскому краю письмами от 28.12.2020 № ДС/04-16023/2020 и № ДС/04-16024/2020 сообщило об отсутствии замечаний по рассматриваемым вопросам.

.....

Информация по второму вопросу подготовлена Божко Анной Валерьевной – консультантом отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение.

*1. Основные нормативные правовые акты и иные документы, используемые при проведении экспертизы.*

1. Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее – Основные положения);

3. Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 (далее – Правила подключения);

4. Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 № 317;

5. Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждённые приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее - Методические указания);

6. иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

*2. Основания для рассмотрения РТК Ставропольского края вопроса об установлении платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям Ставропольского края и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2021 год.*

Основанием для установления на 2021 год платы и тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, являются предложения АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (вх. от 01.10.2020 № 3648), ОАО «Шпаковскрайгаз» (вх. от 30.09.2020 № 3629), МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз» (вх. от 25.09.2020 № 3561), ООО Газовая служба «Факел», (вх. от 21.09.2020 № 3520), ООО «Вина Прикумья 2000» (вх. от 02.10.2020 № 3665) и ООО «Русский хлеб» (вх. от 30.09.2020 № 3620).

Материалы, предоставленные организациями для рассмотрения, подписаны руководителем и специалистами организаций и заверены печатью.

Экспертная группа исходила из того, что содержащаяся в предоставленных организациями документах информация, является достоверной.

Экспертами комиссии рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

### *3. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования «льготных групп» потребителей*

Пунктом 26(22) Основ и подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методических указаний предусмотрено установление ставок платы в диапазоне не менее 20 и не более 50 тыс. рублей за присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим:

В соответствии с п.26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров 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 (при наличии). Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно

индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенным на официальном сайте Министерства экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года (далее – Прогноз), индекс потребительских цен на 2021 год составляет 103,6 процента.

Минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения газораспределительных организаций (далее – ГРО) с учетом Прогноза составили – 27 855,34 руб. и 69 638, 35 руб. за присоединение соответственно.

В состав платы с разбивкой по протяженности газопроводов от 5 до 30 метров и более (с интервалом в 5 метров) включены стоимость расходов на разработку проектной документации, расходы на выполнение строительно-монтажных работ, а также мероприятия по врезке в действующие сети.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний в состав платы включены расходы на уплату расчётного налога на прибыль по эффективной ставке налога на прибыль (20 процентов) от мероприятий, выполняемых ГРО за границами земельных участков заявителей.

Для расчета платы за основу приняты локальные сметные расчеты на выполнение организациями мероприятий по строительству газопроводов вводов протяженностью не более 200 метров с разбивкой по протяженности газопроводов от 5 до 30 метров и более, с интервалом в 5 метров, с проектным рабочим давлением не более 3 МПа (для льготных категорий).

Согласно части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для категории «Население» определена с учетом налога на добавленную стоимость 20 процентов (далее – НДС).

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для указанных категорий заявителей определена как среднее значение от фактических данных за 2019 год (по данным бухгалтерского учета организаций), предоставленных газораспределительными организациями, и составила 34 698,75 руб. (41 638,49 руб. с НДС) за 1 присоединение.

При этом газораспределительные организации в соответствии с Методическими указаниями рассчитывают объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения «льготных» категорий заявителей. Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы и, в случае возникновения, соответствующие выпадающие доходы газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования.



По итогам 2019 года выпадающие доходы от технологического присоединения «льготных» категорий заявителей ГРО не заявлены.

*4. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям*

В соответствии с пунктами 15 и 32 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки определяются исходя из фактических расходов ГРО по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году, в разбивке по мероприятиям подключения.

При расчете стандартизированных тарифных ставок в соответствии с Прогнозом учтён индекс цен производителей ИЦП<sub>2021</sub> - 1,039, а при расчете ставок на мониторинг выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения к сети газораспределения учтён индекс потребительских цен ИПЦ<sub>2021</sub> – 1,036.

*4.1. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (С1).*

Так как организациями не предоставлена информация, либо предоставлена некорректно, то ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство газораспределительных сетей с дифференциацией по протяженности, способу прокладки и по диаметру проектируемого газопровода, рассчитаны на основании справочника базовых цен 2001 года на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (СБЦП 81-2001-14), утверждённого Приказом Минстроя России от 27 февраля 2015 г. № 140/пр (внесен в федеральный реестр сметных нормативов по состоянию на 16.12.2019), и приведена к уровню цен 2020 года с применением индекса изменения сметной стоимости проектных работ в IV квартале 2020 года, в соответствии с письмом Минстроя России от 02.11.2020 № 44016-ИФ/09 (далее – письмо Минстроя).

*4.2. Расчёт стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных (С<sub>2</sub>) и полиэтиленовых (С<sub>3</sub>) газопроводов.*

Ставки рассчитаны на основании фактических данных, предоставленных ГРО. Исходя из положений пункта 32 Методических указаний, так как фактическая стоимость строительства превышает расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (НЦС 81-02-15-2020 – Сборник 15. Наружные сети газоснабжения, утверждённого приказом Министерства строительства Российской Федерации от 19 декабря 2019 г. № 825/пр (внесен в федеральный реестр сметных нормативов по состоянию на 09.11.2020), к установлению предлагаются ставки в размере, не превышающем ставок, рассчитанных на основании НЦС.

При расчете расходов на строительство инженерных сетей газоснабжения применены следующие коэффициенты:

- коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства (отличия в конструктивных решениях) в регионах Российской Федерации по отношению к базовому району - Ставропольский край - 0,99 (НЦС 81-02-15-2020);

- коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации – Ставропольский край – «Наружные сети газоснабжения» - 0,90 (НЦС 81-02-15-2020).

*4.3. Расчёт стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом методом горизонтально направленного бурения (С<sub>4</sub>).*

В связи отсутствием предложений ГРО вышеуказанная тарифная ставка не утверждается на 2021 год. В случае если, согласно техническим условиям, возникнет необходимость выполнения мероприятий по строительству газопровода бестраншейным способом методом горизонтально направленного бурения, организация вправе направить в комиссию расчет экономически обоснованных затрат для внесения соответствующих изменений в стандартизированные тарифные ставки для расчета платы до границ земельного участка заявителя.

*4.4. Расчёт стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа (С<sub>5</sub>).*

Стоимость строительства пунктов редуцирования газа определена по сметным расчетам, составленным с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах базисного уровня 2001 года и приведенных к уровню цен 2020 года индексами изменения сметной стоимости строительства в IV квартале 2020 года, в соответствии с письмом Минстроя, и фактической подключенной нагрузкой газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа. В состав расходов на строительство включена стоимость шкафного оборудования.

Тарифная ставка дифференцирована по пропускной способности пунктов редуцирования газа.

*4.5. Расчёт стандартизированных тарифных ставок на проведение мероприятий по мониторингу выполнения заявителем технических условий и осуществлению фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительным сетям ГРО и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование (С<sub>7.1</sub> и С<sub>7.2</sub>).*

Ставки дифференцированы по способу прокладки и давлению газопровода, в который осуществляется врезка, и включают в себя расходы на проверку соответствия сети газораспределения и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиям, расходы на составление документации по технологическому присоединению и затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа.

Организациями не предоставлена информация о фактических расходах, либо предоставлена некорректно и не в полном объеме.

Сборники базы территориальных единичных расценок не содержат показатели, определяющие работы по мониторингу выполнения заявителем технических условий и осуществления фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительным сетям ГРО и проведением пуска газа в газопользующее оборудование. В связи с чем, размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа определен в соответствии с методическими рекомендациями о правилах расчета стоимости ТО ВДГО, утвержденными приказом ФСТ от 27.12.2013 № 269-э/8.

За основу принят Прейскурант АО «Ставропольгоргаз», который содержит наименование работ, нормы времени и состав исполнителей, принятых в типовых работах и норм времени в соответствии с «Прейскурантом на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем», разработанным ОАО ГИПРОНИИГАЗ - научно-исследовательским и проектным институтом (далее Прейскурант) (утвержден и введен в действие приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35).

При расчете ставок на мониторинг выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения к сети газораспределения учтен индекс потребительских цен ИПЦ<sub>2021</sub> – 1,036.

*5. Расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя*

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя выполнен в соответствии с положениями пункта 38 Методических указаний.

Ставки рассчитаны с учетом данных, предоставленных ГРО.

Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газопотребления рассчитаны на основании ценовых показателей, определенных таблицами № 4 «Газооборудование жилых домов», № 5 «Установка автоматизированных теплоагрегатов для теплоснабжения многоквартирных или блокированных жилых зданий, административных, общественных и производственных зданий» и № 7 «Сети газоснабжения» Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (СБЦП 81-02-14-2001), внесенного в федеральный реестр сметных нормативов (по состоянию на 09.11.2020).

Пересчет сметной стоимости проектных работ из базисного уровня 2001 года в текущий уровень цен 2020 года выполнен с применением индекса изменения сметной стоимости согласно письму Минстроя в размере 4,47.

Также предлагается приложение к постановлению дополнить примечанием, что 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 участ-

ка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий по строительству наружных и внутренних газопроводов, строительство пунктов редуцирования газа, установку отключающих устройств определены на основании предложений ГРО с использованием федеральных единичных расценок Ставропольского края (ФЕР).

Пересчет сметной стоимости строительства из базисного уровня 2001 года (в редакции 2014 г.) в текущий уровень цен 2020 года выполнен с применением индекса изменения сметной стоимости согласно письму Минстроя в размере 8,14.

Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа определена с применением ФЕР Ставропольского края.

Ставка дифференцирована по пропускной способности пункта редуцирования газа.

Стоимость шкафного оборудования определена на основе конъюнктурного анализа текущих цен.

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающего устройства дифференцированы по диапазонам диаметров и типу установки отключающего устройства и определены с применением ФЕР Ставропольского края.

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа определена без стоимости прибора учета газа, рассчитаны расходы на установку прибора учета газа на фасаде дома с монтажом металлического короба.

В целях расширения тарифного меню и обеспечения доступности услуги подключения для заявителей предлагается установить стандартизированную тарифную ставку на устройство технологического отверстия для прокладки внутреннего газопровода (С<sup>ку</sup>), определенную по предложению ГРО в ФЕР Ставропольского края.

Для приведения стандартизированных тарифных ставок к уровню цен 2021 г. в соответствии с Прогнозом учтен индекс цен производителей ИЦП<sub>2021</sub> – 1,039.

В результате рассмотрения предлагаемого проекта постановления правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края

РЕШИЛО:

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

1.1. Плату за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края согласно приложению 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2020 г. № 82/2.

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

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 3 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2020 г. № 82/2.

Голосовали «За» 6 членов правления.

Секретарь правления

  
Н.И.Войтенко

