



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 декабря 2019 г.

г. Ставрополь

№ 77

Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2020 год и о признании утратившим силу постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2018 г. № 61/1

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 2020 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 для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, с максимальным часовым расходом газа газоиспользующего обо-

рудования не более 42 м<sup>3</sup>/час, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2018 г. № 61/1 «Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2019 год».

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

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края

от 27 декабря 2019 г. № 77

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-ввода (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	22 341,47	31 190,21	34 981,39	41 117,67	55 853,67
1.2.	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	26 809,77	37 428,26	41 977,66	49 341,21	67 024,41

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	26 809,77	37 428,26	41 977,66	49 341,21	67 024,41
2.2.	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	26 809,77	37 428,26	41 977,66	49 341,21	67 024,41

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

1. Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость – 43 886,11 руб. (без учёта НДС);
2. Для организаций, применяющих иные системы налогообложения – 52 663,33 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-вводов (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 налога на добавленную стоимость, начисляется дополнительно.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению  
региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 27 декабря 2019 г. № 77

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение 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

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Для организаций - плательщиков налога на добав- ленную стоимость	Для организаций - применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации - С1			
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.1.1.	до 100 м	руб.	63 306,61	75 967,93
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	155 086,69	186 104,03
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	310 927,81	373 113,37
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	452 464,30	542 957,16
1.1.5.	2001 - 4000 м	руб.	625 471,25	750 565,50
1.1.6.	4001 - 5000 м	руб.	763 575,75	916 290,91
1.2.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.2.1.	до 100 м	руб.	70 340,68	84 408,82
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	172 318,54	206 728,25
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	345 475,34	414 570,41
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	502 738,12	603 285,74
1.2.5.	2001 - 4000 м	руб.	694 968,05	833961,66

1	2	3	4	5
1.2.6.	4001 - 5000 м	руб.	848 417,51	1 018 101,01
1.3.	Строительство подземным способом газопровода диаметром до 100 мм включительно			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.3.1.	до 100 м	руб.	87 925,85	105 511,02
1.3.2.	101 - 500 м	руб.	215 398,18	258 477,81
1.3.3.	501 - 1000 м	руб.	431 844,17	518 213,01
1.3.4.	1001 - 2000 м	руб.	628 422,64	754 107,17
1.3.5.	2001 - 4000 м	руб.	868 710,07	1 042 452,08
1.3.6.	4001 - 5000 м	руб.	1 060 521,88	1 272 626,26
1.4.	Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.4.1.	до 100 м	руб.	97 695,39	117 234,47
1.4.2.	101 - 500 м	руб.	239 331,31	287 197,57
1.4.3.	501 - 1000 м	руб.	479 826,86	575 792,23
1.4.4.	1001 - 2000 м	руб.	698 247,38	837 896,86
1.4.5.	2001 - 4000 м	руб.	965 233,41	1 158 280,09
1.4.6.	4001 - 5000 м	руб.	1 178 357,65	1 414 029,18
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов - <b>С<sub>2</sub></b>			
2.1.	Наземный (надземный) газопровод диаметром			
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 227 199,10	1 472 638,92
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 914 225,93	2 297 071,11
2.2.	Подземный газопровод диаметром			
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 976 486,24	2 371 783,49
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 076 276,33	2 491 531,59
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода - <b>С<sub>3</sub></b>			
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 885 142,61	2 262 171,14
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	2 124 791,69	2 549 750,03
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом - <b>С<sub>4</sub></b>			
4.1.	Полиэтиленовый газопровод наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	8 339 625,00	10 007 550,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством пунктов редуцирования газа - <b>С<sub>5</sub></b>			
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	21 666,12	25 999,35

Таблица 2

(руб.)

№ п/п	Наименование	С <sub>7</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети		С <sub>7.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка, на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		С <sub>7.2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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 включительно	7 368,77	8 842,52	5 089,47	6 107,36	2 279,30	2 735,16
1.2.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	10 241,23	12 289,48	6999,68	8399,61	3 241,56	3 889,87
2.	Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:						
2.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно	10 565,24	12 678,29	7 827,31	9 392,77	2 737,93	3 285,52

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	27 004,02	32 404,83	18 118,39	21 742,07	8 885,63	10 662,76
3.	Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:						
3.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	17669,09	21 202,90	12 766,17	15 319,40	4 902,92	5 883,50

#### Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение ( $P_{тп}$ ) 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:

$$P_{тп} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{зик} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{зj} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{тп6} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

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

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

$l_{тп6}$  - 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 подключение (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 – плательщиков налога на добавленную стоимость начисляется дополнительно.

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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению  
региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 27 декабря 2019 г. № 77

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,  
с максимальным часовым расходом газа газоиспользующего оборудования не более 42 м<sup>3</sup>/час

№ 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.	885,91	1 063,09
1.1.2.	подземный	руб.	28 123,60	33 748,32
1.2.	Газорегуляторный пункт шкафного типа	руб.	4 347,57	5 217,08
1.3.	Газооборудование:			
1.3.1.	плита газовая (ПГ)	руб.	4 478,50	5 374,20
1.3.2.	автоматизированный теплоагрегат (котел мощностью до 20 кВт/ч)	руб.	9 680,26	11 616,32
1.3.3.	водонагреватель	руб.	9 680,26	11 616,32
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) – С'			
2.1.	Надземный стальной газопровода			
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	544 493,84	653 392,60
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	571 157,30	685 388,76
2.1.3.	40 - 45 мм	руб./км	645 525,66	774 630,79
2.1.4.	48 - 57 мм	руб./км	661 654,78	793 985,74
2.1.5.	60 - 76 мм	руб./км	783 178,76	939 814,51

1	2	3	4	5	
2.2.	Подземный стальной газопровод				
2.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	1 089 492,33	1 307 390,80	
2.2.2.	40 - 45 мм	руб./км	1 250 104,94	1 500 125,93	
2.2.3.	48 - 57 мм	руб./км	1 450 335,23	1 740 402,28	
2.2.4.	60 - 76 мм	руб./км	1 694 717,46	2 033 660,95	
2.3.	Полиэтиленовый газопровод				
2.3.1.	33 - 63 мм	руб./км	1 261 172,19	1 513 406,63	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа – $C^{пр}$				
3.1.	до 15 м <sup>3</sup> /час	руб.	23 963,61	28 756,33	
3.2.	от 15 до 99 м <sup>3</sup> /час	руб.	115 913,34	139 096,01	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – $C^{от}$				
4.1.	Муфтовый на надземном газопроводе:				
4.1.1.	Ду - 15 мм	руб.	623,65	748,38	
4.1.2.	Ду - 20 мм	руб.	688,61	826,33	
4.1.3.	Ду - 25 мм	руб.	750,88	901,06	
4.2.	Вварной на надземном газопроводе:				
4.2.1.	Ду - 20 мм	руб.	2 350,61	2 820,73	
4.2.2.	Ду - 25 мм	руб.	2 385,51	2 862,61	
4.2.3.	Ду - 32 мм	руб.	2 506,36	3 007,63	
4.2.4.	Ду - 40 мм	руб.	3 216,04	3 859,25	
4.2.5.	Ду - 57 мм	руб.	6 590,16	7 908,19	
4.2.6.	Ду - 76 мм	руб.	10 042,41	12 050,89	
4.2.7.	Ду - 76 мм (фланцевый)	руб.	11 931,92	14 318,30	
4.3.	На подземном газопроводе	руб.	44 565,82	53 478,99	
4.4.	На подземном полиэтиленовом газопроводе	руб.	53 852,38	64 622,86	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство внутреннего газопровода (диаметр) – $C^{окс}$				
5.1.	11 - 15 мм	руб./км	276 697,96	332 037,55	
5.2.	16 - 20 мм	руб./км	313 066,21	375 679,45	
5.3.	21 - 25 мм	руб./км	352 689,35	423 227,22	
5.4.	26 - 32 мм	руб./км	413 107,13	495 728,56	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа) – $C^{пу}$ *		руб.	1 720,57	2 064,68

Примечания:

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

$$П^3_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прп}} + C^{\text{от}} \times n + C^{\text{окс}} \times l^{\text{окс}} + C^{\text{пг}},$$

где:

$l^{\text{г}}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства, км;

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

$l^{\text{окс}}$  - 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 принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

