



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 декабря 2021 г.

г. Ставрополь

№ 79

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2022 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

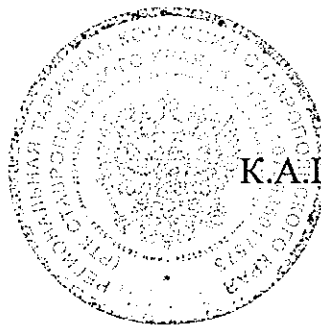
1. Установить с 01 января по 31 декабря 2022 года:

1.1. 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 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 2 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 27 декабря 2021 г. № 79

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	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	АО «Невинномысскгаз»	ОАО «Шпаковскрайгаз»	МУП города Лермонтова «Лермонтовгаз»	ООО Газовая служба «Факел»	ООО «Русский хлеб»
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Ставка на покрытие расходов газораспределительной организации*, связанных с разработкой проектной документации – С ₁							
1.1.	строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно							
протяженность проектируемого газопровода								
1.1.1.	до 100 м включительно	руб.	14 596,11	14 596,11	–	–	–	–
1.1.2.	101 – 500 м включительно	руб.	18 575,77	18 575,77	–	–	–	–
1.2.	строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более							
протяженность проектируемого газопровода								
1.2.1.	до 100 м включительно	руб.	16 217,90	16 217,90	–	–	–	–
1.2.2.	101 – 500 м включительно	руб.	7 423,134	7 423,134	–	–	–	–
1.3.	строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром до 100 мм включительно							
протяженность проектируемого газопровода								
1.3.1.	до 100 м включительно	руб.	19 461,48	19 461,48	–	–	–	–
1.3.2.	101 – 500 м включительно	руб.	27 194,85	27 194,85	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.4.	строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более							
протяженность проектируемого газопровода								
1.4.1.	до 100 м включительно	руб.	16 217,90	16 217,90	–	–	–	–
1.4.2.	101 – 500 м включительно	руб.	23 479,97	23 479,97	–	–	–	–
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	1 430 942,89	1 430 942,89	–	–	–	–
2.1.2.	51 – 100 мм включительно	руб./км	1 932 508,45	1 932 508,45	–	–	–	–
2.2.	подземная прокладка диаметром							
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 963 412,29	1 963 412,29	–	–	–	–
2.2.2.	51 – 100 мм	руб./км	3 055 230,00	3 055 230,00	–	–	–	–
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода – С ₃							
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 848 300,80	1 848 300,80	–	–	–	–
3.2.	110 – 159 мм	руб./км	2 038 352,31	2 038 352,31	–	–	–	–
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом – С ₄							
4.1.	полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром 109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб./км	10 813 482,39	10 813 482,39	–	–	–	–
4.2.	стальные газопроводы наружным диаметром 51 – 100 мм в грунтах I и II группы	руб./км	14 545 663,34	14 545 663,34	–	–	–	–
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа – С ₅							
5.1.	41 – 99 м ³ /час	руб./м ³	1 492,18	1 492,18	–	–	–	–
5.2.	100 – 399 м ³ /час включительно	руб./м ³	3 530,82	3 530,82	–	–	–	–

Таблица 2.1

АО «Газпром газораспределение Ставрополь»

(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
1.	наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:			
1.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	6 961,24	3 776,75	3 184,49
1.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	6 961,24	3 776,75	3 184,49
2.	подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:			
2.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	8 378,30	3 776,75	4 601,55
2.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	12 503,16	3 776,75	8 726,41
3.	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:			
3.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	12 503,16	3 776,75	8 726,41

Таблица 2.2

АО «Невинномысскгоргаз»

(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
1.	наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:			
1.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	6 961,24	3 776,75	3 184,49
1.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	6 961,24	3 776,75	3 184,49
2.	подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:			
2.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	8 378,30	3 776,75	4 601,55
2.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	12 503,16	3 776,75	8 726,41
3.	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:			
3.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	12 503,16	3 776,75	8 726,41

Таблица 2.3

ОАО «Шпаковскрайгаз»

(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
1.	наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:			
1.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	2 697,35	876,93	1 820,43
1.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	–	–	–
2.	подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:			
2.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	3 399,44	906,75	2 492,70
2.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	–	–	–
3.	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:			
3.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	3 709,31	972,81	2 736,50

Таблица 2.4

МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»

(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
1.	наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:			
1.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	6 421,51	3 765,96	2 655,55
1.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	6 421,51	3 765,96	2 655,55
2.	надземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:			
2.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	–	–	–
2.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	11 217,87	3765,96	7451,91
3.	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:			
3.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	11 001,88	3 765,96	7 235,92

Таблица 2.5

ООО Газовая служба «Факел»

(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
1.	наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:			
1.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	2 697,35	876,93	1 820,43
1.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	–	–	–
2.	подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:			
2.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	3 399,44	906,75	2 492,70
2.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	–	–	–
3.	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:			
3.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	3 709,31	972,81	2 736,50

Таблица 2.6

ООО «Русский хлеб»

(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
1.	наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:			
1.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	2 697,35	876,93	1 820,43
1.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	–	–	–
2.	Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:			
2.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа	3 399,44	906,75	2 492,70
2.2.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	–	–	–
3.	подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:			
3.1.	с давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно	3 709,31	972,81	2 736,50

Примечания:

1. НДС к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз», ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам иных ГРО начисляется дополнительно.

2. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандарти-

зированных тарифных ставок 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:

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

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) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 – 5 подключений – 1;

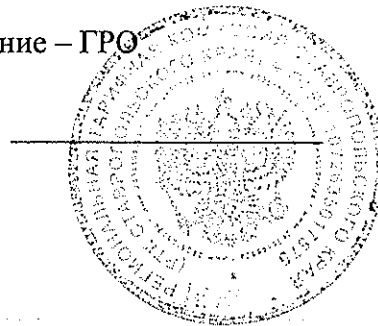
6 – 10 подключений – 1,5;

11 – 30 подключений – 3;

31 – 100 подключений – 4;

Свыше 100 подключений – 5.

*Далее в настоящем приложении используется сокращение – ГРО



1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.4.	газовый бойлер	руб.	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00
7.5.	газовый конвектор	руб.	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00
8.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство технологического отверстия для прокладки внутреннего газопроводов – С ^{св}							
8.1.	пробивка (сверление) технологического отверстия в стене	руб.	5 823,00	5 823,00	5 823,00	5 823,00	5 823,00	5 823,00

Примечания:

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

$$П^3_{тп} = C^{пр} + C^г \times l^г + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г_{окс}} \times l^г_{окс} + C^{пу} + C^{гпо} + C^{св},$$

где:

$l^г$ – протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства, км;

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

$l^г_{окс}$ – протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз», ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам иных газораспределительных организаций начисляется дополнительно.

3. Ставки платы не включают в себя расходы на 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.

