Проект

РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

декабря **2021** г. г. Ставрополь №

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

Проект

Приложение 1

к проекту постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от декабря 2021 г.

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 «Невинномысскгоргаз»	ОАО «Шпаковскрайгаз»	МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»	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 - 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.	14 596,11	14 596,11	-	-	-	-
1.1.2.	101 - 500 м	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	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	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	руб.	23 479,97	23 479,97	-	-	-	-
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - **C_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	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 - **C_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 – **C_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 - **C_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	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.2}$ – 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	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.2}$ – 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	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.2}$ – 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	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.2}$ – 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	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.2}$ – 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	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	$C_{7.2}$ – 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 ($П_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандарти-

зированных 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:

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

где:

$l_{зik}$ – 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;

$l_{гнб}$ - 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), $м^3$ 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

Проект

Приложение 2

к проекту постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от декабря 2021 г.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	АО «Невинномысгоргаз»	ОАО «Шпаковскрайгаз»	ООО «Газовая служба Факел»	ООО «Русский хлеб»	МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления – $\mathbf{C^{пр*}}$							
1.1.	Наружный газопровод:							
1.1.1.	надземный	руб.	974,77	974,77	974,77	974,77	974,77	974,77
1.1.2.	подземный	руб.	5 415,37	5 415,37	5 415,37	5 415,37	5 415,37	5 415,37
1.2.	Газорегуляторный пункт шкафного типа	руб.	5 958,43	5 958,43	5 958,43	5 958,43	5 958,43	5 958,43
1.3.	Газооборудование:							
1.3.1.	плита газовая (ПГ)	руб.	3 363,20	3 363,20	3 363,20	3 363,20	3 363,20	3 363,20
1.3.2.	автоматизированный теплоагрегат (котел мощностью до 28 кВт/ч)	руб.	8 860,20	8 860,20	8 860,20	8 860,20	8 860,20	8 860,20
1.3.3.	водонагреватель	руб.	3 477,79	3 477,79	3 477,79	3 477,79	3 477,79	3 477,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) (без стоимости материалов) – $\mathbf{C^{г}}$							
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода							
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	706 048,00	706 048,00	706 048,00	706 048,00	706 048,00	706 048,00
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	706 048,00	706 048,00	706 048,00	706 048,00	706 048,00	706 048,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	752 443,00	752 443,00	752 443,00	752 443,00	752 443,00	752 443,00
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	791 389,00	791 389,00	791 389,00	791 389,00	791 389,00	791 389,00
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 031 527,00	1 031 527,00	1 031 527,00	1 031 527,00	1 031 527,00	1 031 527,00
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода							
2.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	1 111 476,00	1 111 476,00	1 111 476,00	1 111 476,00	1 111 476,00	1 111 476,00
2.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	1 222 816,00	1 222 816,00	1 222 816,00	1 222 816,00	1 222 816,00	1 222 816,00
2.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 228 418,00	1 228 418,00	1 228 418,00	1 228 418,00	1 228 418,00	1 228 418,00
2.2.4.	58 - 76 мм	руб./км	1 358 644,00	1 358 644,00	1 358 644,00	1 358 644,00	1 358 644,00	1 358 644,00
2.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода							
2.3.1.	63 и менее	руб./км	863 296,00	863 296,00	863 296,00	863 296,00	863 296,00	863 296,00
2.3.2.	64 и более	руб./км	949 536,00	949 536,00	949 536,00	949 536,00	949 536,00	949 536,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без стоимости шкафной уставки) – $\mathbf{C^{прг}}$							
3.1.	до 15 $м^3$/час	руб.	9 671,00	9 671,00	9 671,00	9 671,00	9 671,00	9 671,00
3.2.	16 - 40 $м^3$/час	руб.	9 671,00	9 671,00	9 671,00	9 671,00	9 671,00	9 671,00
3.3.	41 - 100 $м^3$/час	руб.	106 310,00	106 310,00	106 310,00	106 310,00	106 310,00	106 310,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без стоимости отключающего устройства) – $\mathbf{C^{оу}}$							
4.1.	Муфтовый на надземном газопроводе:							
4.1.1.	Ду - 15 мм	руб.	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00
4.1.2.	Ду - 20 мм	руб.	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00
4.1.3.	Ду - 25 мм	руб.	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00
4.1.4.	Ду - 32 мм	руб.	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00
4.1.5.	Ду - 40 мм	руб.	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00
4.1.6.	Ду - 50 мм	руб.	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00	1 134,00
4.2.	Вварной на надземном газопроводе:							
4.2.1.	Ду - 20 мм	руб.	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00
4.2.2.	Ду - 25 мм	руб.	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00
4.2.3.	Ду - 32 мм	руб.	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00
4.2.4.	Ду - 40 мм	руб.	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00
4.2.5.	Ду - 50 мм	руб.	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00	1 192,00
4.2.7.	Ду - 65 мм	руб.	2 031,00	2 031,00	2 031,00	2 031,00	2 031,00	2 031,00
4.2.8.	Ду - 80 мм	руб.	2 031,00	2 031,00	2 031,00	2 031,00	2 031,00	2 031,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.3.	Вварной на подземном газопроводе							
4.3.1.	Ду - 20 мм	руб.	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00
4.3.2.	Ду - 25 мм	руб.	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00
4.3.3.	Ду - 32 мм	руб.	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00
4.3.4.	Ду - 40 мм	руб.	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00
4.3.5.	Ду - 50 мм	руб.	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00
4.3.6.	Ду - 65 мм	руб.	4 750,00	4 750,00	4 750,00	4 750,00	4 750,00	4 750,00
4.3.7.	Ду - 80 мм	руб.	4 750,00	4 750,00	4 750,00	4 750,00	4 750,00	4 750,00
4.4.	На подземном полиэтиленовом газопроводе							
4.4.1.	Ду- 63 мм	руб.	3 329,00	3 329,00	3 329,00	3 329,00	3 329,00	3 329,00
4.4.2.	Ду - 90 мм	руб.	4 874,00	4 874,00	4 874,00	4 874,00	4 874,00	4 874,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без стоимости материалов) – $\mathbf{C^{г}_{окс}}$							
5.1.	11 - 15 мм	руб./км	473 992,00	473 992,00	473 992,00	473 992,00	473 992,00	473 992,00
5.2.	16 - 20 мм	руб./км	474 016,00	474 016,00	474 016,00	474 016,00	474 016,00	474 016,00
5.3.	21 - 25 мм	руб./км	474 050,00	474 050,00	474 050,00	474 050,00	474 050,00	474 050,00
5.4.	26 - 32 мм	руб./км	474 107,00	474 107,00	474 107,00	474 107,00	474 107,00	474 107,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа) – $\mathbf{C^{пу}}$							
6.1.	установка прибора учета газа	руб.	1 768,00	1 768,00	1 768,00	1 768,00	1 768,00	1 768,00
6.2.	установка прибора учета газа и монтаж металлического шкафа для прибора учета	руб.	2 564,00	2 564,00	2 564,00	2 564,00	2 564,00	2 564,00
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без стоимости газоиспользующего оборудования) – $\mathbf{C^{гио}}$							
7.1.	газовые плиты (варочные панели):							
7.1.1.	двухкомфорочная	руб.	870,00	870,00	870,00	870,00	870,00	870,00
7.1.2.	четырехкомфорочная	руб.	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00	1 032,00
7.2.	котел:							
7.2.1.	настенный (одно- и двуконтурные)	руб.	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00
7.2.2.	напольный (одно- и двуконтурные)	руб.	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00
7.3.	колонка	руб.	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00	3 737,00

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 - **$C^{св}$**							
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:

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

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.