



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26 декабря 2024 г.

г. Ставрополь

№ 73/2

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2025 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного 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 2025 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям 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, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, 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



А.М.Казаков

Приложение 1

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 26 декабря 2024 г. № 73/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	АО «Невинномысскгаз»	ОАО «Шпаковскгаз»	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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – C_0							
	C_0	руб.	1 908,95	1 908,95	1 908,95	1 908,95	1 908,95	1 908,95
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации – C_1							
2.1.	строительство наземным (надземным) способом прокладки:							
2.1.1.	газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
2.1.1.1.	до 100 м включительно	руб.	6 571,34	5 835,24	23 819,90	20 504,28	–	–
2.1.1.2.	101–500 м включительно	руб.	12 796,98	–	–	14 320,02	–	–
2.1.1.3.	501–1000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.1.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.	газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
2.1.2.1.	до 100 м включительно	руб.	7 637,64	6 996,13	26 466,52	–	–	–
2.1.2.2.	101–500 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.3.	501–1000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.	строительство подземным способом прокладки:							
2.2.1	газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
2.2.1.1.	до 100 м включительно	руб.	11 031,71	7 879,20	33 083,15	33 083,15	–	–
2.2.1.2.	101–500 м включительно	руб.	38 199,92	–	54 186,95	–	–	–
2.2.1.3.	501–1000 м включительно	руб.	153 915,76	–	–	–	–	–
2.2.1.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	203 488,61	203 488,61	–	–	–
2.2.1.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.1.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.	газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
2.2.2.1.	до 100 м включительно	руб.	19 153,28	–	34 869,55	–	–	–
2.2.2.2.	101–500 м включительно	руб.	16 287,76	–	75 675,31	–	–	–
2.2.2.3.	501–1000 м включительно	руб.	–	–	159 708,93	–	–	–
2.2.2.4.	1001–2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.5.	2001–3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.6.	3001–4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.7.	4001–5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов – С ₂							
3.1.	наземным (надземным) способом прокладки газопровода диаметром:							
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 879 689,47	1 879 689,47	1 879 689,47	1 879 689,47	–	–
3.1.2.	51–100 мм включительно	руб./км	2 589 868,88	2 365 921,75	2 589 868,88	2 589 868,88	–	–
3.1.3.	101–158 мм включительно	руб./км	4 465 340,48	3 152 232,35	4 465 340,48	–	–	–
3.1.4.	159–218 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.5.	219–272 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.6.	273–324 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.7.	325–425 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.8.	426–529 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.9.	530 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2.	подземным способом прокладки газопровода диаметром:							
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 121 732,30	3 121 732,30	3 121 732,30	–	–	–
3.2.2.	51–100 мм включительно	руб./км	3 354 505,03	3 354 505,03	3 354 505,03	–	–	–
3.2.3.	101–158 мм включительно	руб./км	–	4 688 394,19	–	–	–	–
3.2.4.	159–218 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.5.	219–272 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.6.	273–324 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.7.	325–425 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.8.	426–529 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.2.9.	530 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода – Сз диаметром:							
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 279 666,78	2 279 666,78	2 279 666,78	2 279 666,78	–	–
4.2.	110–159 мм включительно	руб./км	2 823 155,19	2 718 120,45	2 008 119,46	–	–	–
4.3.	160–224 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.4.	225–314 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.5.	315–399 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
4.6.	400 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом – С4							
5.1.	стальных газопроводов диаметром:							
5.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:							
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1.2.	51–100 мм включительно, в грунтах:							
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.	101–158 мм включительно, в грунтах:							
5.1.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.	159–219 мм включительно, в грунтах:							
5.1.4.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.	полиэтиленовых газопроводов диаметром:							
5.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:							
5.2.1.1.	I и II группы	руб./км	15 527 389,17	–	15 527 389,17	–	–	–
5.2.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.	110–159 мм включительно, в грунтах:							
5.2.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.3.	160–219 мм включительно, в грунтах:							
5.2.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.2.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
6.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа – С ₅ пропускной способностью:							
6.1.	до 40 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	2255,41	8 818,13	8 818,13	–	–
6.2.	41–99 м ³ /час включительно	руб./м ³	3 964,31	–	4 100,13	–	–	–
6.3.	100–399 м ³ /час включительно	руб./м ³	2 294,52	–	2 057,71	–	–	–
6.4.	400–999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	441,48	–	–	–
6.5.	1 000–1 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.6.	2 000–2 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.7.	3 000–3 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.8.	4 000–4 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.9.	5 000–9 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.10.	10 000–19 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.11.	20 000–29 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
6.12.	30 000 м ³ /час и более	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии – С ₆ выходной мощностью:							
7.1.	до 1 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	–	–	–	–	–	–
7.4.	3 кВт и более	руб./м ³	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа – С ₇							
8.1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий – С _{7.1}							
	С _{7.1}	руб.	4 948,97	3 243,63	1 263,06	4 584,16	4 948,97	4 948,97
8.2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа – С _{7.2}							
стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:								
8.2.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	7 410,66	3 249,35	3 575,51	5 914,08	7 410,66	7 410,66
8.2.1.2.	101–158 мм включительно	руб.	5 973,30	1 800,00	3 667,98	–	–	–
8.2.1.3.	159–218 мм включительно	руб.	7 948,65	1 912,50	–	–	–	–
8.2.1.4.	219–272 мм включительно	руб.	6 017,65	–	5 507,38	–	–	–
8.2.1.5.	273–324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.6.	325–425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.8.	530 мм и более	руб.						
8.2.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	9 350,83	2 117,80	4 030,73	6 955,83	–	–
8.2.2.2.	101–158 мм включительно	руб.	8 344,00	2 362,50	5 253,75	–	–	–
8.2.2.3.	159–218 мм включительно	руб.	8 262,31	–	–	–	–	–
8.2.2.4.	219–272 мм включительно	руб.	19 858,50	–	–	–	–	–
8.2.2.5.	273–324 мм включительно	руб.	12 345,17	–	–	–	–	–
8.2.2.6.	325–425 мм включительно	руб.	9 853,70	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2.2.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.2.8.	530 мм и более	руб.	8 020,87	–	–	–	–	–
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
8.2.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	8 455,53	1 912,50	2 841,12	–	8 455,53	8 455,53
8.2.3.2.	101–158 мм включительно	руб.	11 078,62	–	–	–	–	–
8.2.3.3.	159–218 мм включительно	руб.	10 901,71	2 250,00	–	–	–	–
8.2.3.4.	219–272 мм включительно	руб.	6 359,34	–	–	–	–	–
8.2.3.5.	273–324 мм включительно	руб.	7 979,24	–	–	–	–	–
8.2.3.6.	325–425 мм включительно	руб.	6 507,34	–	–	–	–	–
8.2.3.7.	426–529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	10 212,59	2 025,00	3 272,13	7 782,99	–	–
8.2.4.2.	101–158 мм включительно	руб.	13 106,18	–	–	–	–	–
8.2.4.3.	159–218 мм включительно	руб.	18 746,63	–	–	–	–	–
8.2.4.4.	219–272 мм включительно	руб.	15 045,64	–	–	–	–	–
8.2.4.5.	273–324 мм включительно	руб.	27 848,75	–	–	–	–	–
8.2.4.6.	325–425 мм включительно	руб.	29 670,19	–	–	–	–	–
8.2.4.7.	426–529 мм включительно	руб.	7 757,70	–	–	–	–	–
8.2.4.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
полиэтиленовых газопроводов:								
8.2.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.5.1.	109 мм и менее	руб.	13 623,75	5 379,73	2 996,54	6 354,58	13 623,75	13 623,75
8.2.5.2.	110–159 мм включительно	руб.	14 146,68	1 801,33	3 395,77	–	–	–
8.2.5.3.	160–224 мм включительно	руб.	18 513,71	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2.5.4.	225–314 мм включительно	руб.	21 647,62	4 210,85	–	–	–	–
8.2.5.5.	315–399 мм включительно	руб.	3 312,83	–	–	–	–	–
8.2.5.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.6.1.	109 мм и менее	руб.	20 034,89	–	4 944,74	–	–	–
8.2.6.2.	110–159 мм включительно	руб.	–	–	4 079,14	–	–	–
8.2.6.3.	160–224 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.4.	225–314 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.5.	315–399 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–

Примечания:

1. НДС к ценовым ставкам ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз» начисляется дополнительно в размере 5 процентов, 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 в размере 20 процентов.

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

$$\Pi_{\text{тп}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

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;

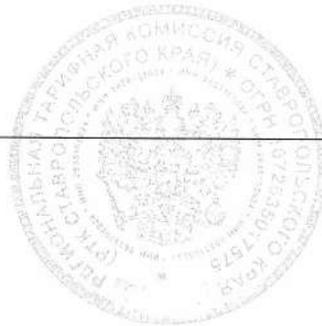
V – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

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 – Стандартизированные тарифные ставки

**Далее в настоящем приложении используется сокращение – ГРО



1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.3.	колонка	руб.	4 093,25	4 093,25	4 093,25	4 093,25	4 093,25	4 093,25
7.4.	газовый бойлер	руб.	4 093,25	4 093,25	4 093,25	4 093,25	4 093,25	4 093,25
7.5.	газовый конвектор	руб.	7 123,85	7 123,85	7 123,85	7 123,85	7 123,85	7 123,85

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя ($\Pi^3_{тп}$), максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, определяется по следующей формуле:

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

где:

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

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

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

2. НДС к ценовым ставкам ООО Газовая служба «Факел» и ООО «Русский хлеб» не начисляется, к ценовым ставкам МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз» начисляется дополнительно в размере 5 процентов, 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 в размере 20 процентов.

3. Стандартизированные тарифные ставки 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 заявителю земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

