



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

13 апреля 2023 г.

г. Ставрополь

№ 24/1

О внесении изменений в приложение 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2022 г. № 93/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2023 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:

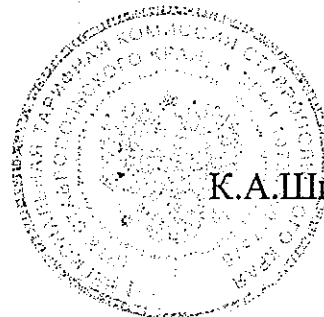
1. Внести в приложение 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2022 г. № 93/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2023 год» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 февраля 2023 г. № 9 и от 23 марта 2023 г. № 16/1), следующие изменения:

- 1.1. Графу 7 подпункта 1.1.1.2 пункта 1 дополнить цифрой «16 773,96».
- 1.2. Графу 7 подпункта 2.2.2 пункта 2 дополнить цифрой «2 207 148,08».
- 1.3. Графу 7 подпункта 4.2.1.1 пункта 4 дополнить цифрой «7 595 090,91».
- 1.4. Пункт 7 изложить в редакции согласно приложению 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
к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от 13 апреля 2023 г. № 24/1

№ 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
7.	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							
7.1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий – С _{7.1}							
	стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:							
7.1.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.1.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 016,05	3 016,05	3 016,05	3 016,05	3 016,05	3 016,05
7.1.1.2.	101-158 мм включительно	руб.	3 721,24	3 855,00	–	–	–	–
7.1.1.3.	159-218 мм включительно	руб.	2 590,00	3 855,00	–	–	–	–
7.1.1.4.	219-272 мм включительно	руб.	2 690,32	3 855,00	–	–	–	–
7.1.1.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.1.6.	325-425 мм включительно	руб.	2 690,32	–	–	–	–	–
7.1.1.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.1.1.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.1.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 800,79	3 800,79	3 800,79	3 800,79	3 800,79	3 800,79
7.1.2.2.	101-158 мм включительно	руб.	4 755,07	5 364,17	–	–	–	–
7.1.2.3.	159-218 мм включительно	руб.	3 720,78	5 364,17	–	–	–	–
7.1.2.4.	219-272 мм включительно	руб.	5 153,53	5 364,17	–	–	–	–
7.1.2.5.	273-324 мм включительно	руб.	3 571,00	–	–	–	–	–
7.1.2.6.	325-425 мм включительно	руб.	3 399,89	–	–	–	–	–
7.1.2.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.2.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
7.1.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.1.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 145,03	3 145,03	3 145,03	3 145,03	3 145,03	3 145,03
7.1.3.2.	101-158 мм включительно	руб.	3 703,74	3 596,67	–	–	–	–
7.1.3.3.	159-218 мм включительно	руб.	3 173,58	3 596,67	–	–	–	–
7.1.3.4.	219-272 мм включительно	руб.	4 798,04	3 596,67	–	–	–	–
7.1.3.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.3.6.	325-425 мм включительно	руб.	2 590,00	–	–	–	–	–
7.1.3.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.1.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	3 994,55	3 994,55	3 994,55	3 994,55	3 994,55	3 994,55
7.1.4.2.	101-158 мм включительно	руб.	15 311,87	5 105,84	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.1.4.3.	159-218 мм включительно	руб.	6 416,79	5 105,84	–	–	–	–
7.1.4.4.	219-272 мм включительно	руб.	7 709,18	–	–	–	–	–
7.1.4.5.	273-324 мм включительно	руб.	3 814,40	–	–	–	–	–
7.1.4.6.	325-425 мм включительно	руб.	15 298,73	3 994,55	–	–	–	–
7.1.4.7.	426-529 мм включительно	руб.	5 059,26	–	–	–	–	–
7.1.4.8.	530 мм и более	руб.	4 667,62	–	–	–	–	–
полиэтиленовых газопроводов:								
7.1.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб.	6 123,72	6 123,72	6 123,72	6 123,72	6 123,72	6 123,72
7.1.5.2.	110-159 мм включительно	руб.	3 233,81	5 105,84	–	–	–	–
7.1.5.3.	160-224 мм включительно	руб.	3 344,86	5 105,84	–	–	–	–
7.1.5.4.	225-314 мм включительно	руб.	4 147,03	5 105,84	–	–	–	–
7.1.5.5.	315-399 мм включительно	руб.	3 038,00	–	–	–	–	–
7.1.5.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб.	8 565,40	8 565,40	8 565,40	8 565,40	8 565,40	8 565,40
7.1.6.2.	110-159 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.6.3.	160-224 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.6.4.	225-314 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.6.5.	315-399 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.1.6.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2.	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:								
7.2.1.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.2.1.1.	до 100 мм включительно	руб.	5 253,18	5 253,18	5 253,18	5 253,18	5 253,18	5 253,18
7.2.1.2.	101-158 мм включительно	руб.	5 877,71	9 834,24	–	–	–	–
7.2.1.3.	159-218 мм включительно	руб.	9 514,14	12 917,64	–	–	–	–
7.2.1.4.	219-272 мм включительно	руб.	11 926,44	15 211,88	–	–	–	–
7.2.1.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.1.6.	325-425 мм включительно	руб.	7 130,14	–	–	–	–	–
7.2.1.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.1.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.2.2.1.	до 100 мм включительно	руб.	6 124,56	6 124,56	6 124,56	6 124,56	6 124,56	6 124,56
7.2.2.2.	101-158 мм включительно	руб.	9 633,31	9 633,31	–	–	–	–
7.2.2.3.	159-218 мм включительно	руб.	6 707,65	6 707,65	–	–	–	–
7.2.2.4.	219-272 мм включительно	руб.	22 091,17	22 091,17	–	–	–	–
7.2.2.5.	273-324 мм включительно	руб.	15 116,00	–	–	–	–	–
7.2.2.6.	325-425 мм включительно	руб.	10 405,42	–	–	–	–	–
7.2.2.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.2.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2.3.	с давлением в газопроводе до 0,005 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.2.3.1.	до 100 мм включительно	руб.	6 713,27	6 713,27	6 713,27	6 713,27	6 713,27	6 713,27
7.2.3.2.	101-158 мм включительно	руб.	35 242,12	17 034,99	–	–	–	–
7.2.3.3.	159-218 мм включительно	руб.	25 180,27	21 088,57	–	–	–	–
7.2.3.4.	219-272 мм включительно	руб.	9 726,08	23 910,08	–	–	–	–
7.2.3.5.	273-324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.6.	325-425 мм включительно	руб.	5 525,00	–	–	–	–	–
7.2.3.7.	426-529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
7.2.4.	с давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.2.4.1.	до 100 мм включительно	руб.	9 326,23	9 326,23	9 326,23	9 326,23	9 326,23	9 326,23
7.2.4.2.	101-158 мм включительно	руб.	40 931,91	40 931,91	–	–	–	–
7.2.4.3.	159-218 мм включительно	руб.	44 419,70	44 419,70	–	–	–	–
7.2.4.4.	219-272 мм включительно	руб.	22 475,07	–	–	–	–	–
7.2.4.5.	273-324 мм включительно	руб.	17 939,69	–	–	–	–	–
7.2.4.6.	325-425 мм включительно	руб.	35 868,57	7 004,27	–	–	–	–
7.2.4.7.	426-529 мм включительно	руб.	13 784,18	–	–	–	–	–
7.2.4.8.	530 мм и более	руб.	100 172,77	–	–	–	–	–
полиэтиленовых газопроводов:								
7.2.5.	с давлением в газопроводе до 0,6 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб.	18 169,29	18 169,29	18 169,29	18 169,29	18 169,29	18 169,29
7.2.5.2.	110-159 мм включительно	руб.	25 084,56	13 793,04	–	–	–	–
7.2.5.3.	160-224 мм включительно	руб.	29 471,91	16 604,10	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2.5.4.	225-314 мм включительно	руб.	24 501,28	29 580,35	—	—	—	—
7.2.5.5.	315-399 мм включительно	руб.	18 510,75	—	—	—	—	—
7.2.5.6.	400 мм и более	руб.	—	—	—	—	—	—
7.2.6.	с давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, диаметром, в который осуществляется врезка:							
7.2.6.1.	109 мм и менее	руб.	15 813,35	15 813,35	15 813,35	15 813,35	15 813,35	15 813,35
7.2.6.2.	110-159 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.2.6.3.	160-224 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.2.6.4.	225-314 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.2.6.5.	315-399 мм включительно	руб.	—	—	—	—	—	—
7.2.6.6.	400 мм и более	руб.	—	—	—	—	—	—

».

