



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «23» декабря 2021 г. № 913
г. Кемерово

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России 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», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203428, на территории Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «23» декабря 2021 г. № 913

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2022
по 31.12.2022**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с палогом на прибыль):		
1.1.	паземного (надземного) способа прокладки:		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	267 818
1.1.1.2.	101-500 м		276 673
1.1.1.3.	501-1000 м		1 768 526
1.1.1.4.	1001-2000 м		2 546 338
1.1.1.5.	2001-3000 м		3 463 981
1.1.1.6.	3001-4000 м		4 273 442
1.1.1.7.	4001-5000 м		5 088 706
1.1.1.8.	5001 м и более		5 392 348
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	267 818
1.1.2.2.	101-500 м		276 673
1.1.2.3.	501-1000 м		1 768 526
1.1.2.4.	1001-2000 м		2 546 338
1.1.2.5.	2001-3000 м		3 463 981
1.1.2.6.	3001-4000 м		4 273 442
1.1.2.7.	4001-5000 м		5 088 706
1.1.2.8.	5001 м и более		5 392 348

1	2	3	4
1.2.	подземного способа прокладки:		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	176 579
1.2.1.2.	101-500 м		224 871
1.2.1.3.	501-1000 м		1 768 526
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 546 338
1.2.1.5.	2001-3000 м		3 463 981
1.2.1.6.	3001-4000 м		4 273 442
1.2.1.7.	4001-5000 м		5 088 706
1.2.1.8.	5001 м и более		5 392 348
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	378 187
1.2.2.2.	101-500 м		380 199
1.2.2.3.	501-1000 м		1 768 526
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 546 338
1.2.2.5.	2001-3000 м		3 463 981
1.2.2.6.	3001-4000 м		4 273 442
1.2.2.7.	4001-5000 м		5 088 706
1.2.2.8.	5001 м и более		7 858 471
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₂ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):		
2.1.	надземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 625 106
2.1.2.	51-100 мм		2 625 106
2.1.3.	101-158 мм		2 625 106
2.1.4.	159-218 мм		3 520 815
2.1.5.	219-272 мм		4 801 359
2.1.6.	273-324 мм		5 788 418
2.1.7.	325-425 мм		7 023 977
2.1.8.	426-529 мм		8 746 133
2.1.9.	530 мм и выше		11 753 654
2.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 507 926
2.2.2.	51-100 мм		3 507 926
2.2.3.	101-158 мм		3 507 926
2.2.4.	159-218 мм		4 147 498
2.2.5.	219-272 мм		5 572 910
2.2.6.	273-324 мм		6 312 276
2.2.7.	325-425 мм		7 967 075
2.2.8.	426-529 мм		9 154 343
2.2.9.	530 мм и выше		11 555 327
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	3 713 948
3.2.	110-159 мм		3 990 547
3.3.	160-224 мм		4 360 055
3.4.	225-314 мм		4 824 028
3.5.	315-399 мм		7 227 732
3.6.	400 мм и выше		9 098 524

1	2	3	4
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₄ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
4.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
4.1.1.1.	I и II группы	руб./км	6 052 710
4.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	6 052 710
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₅ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль);		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	19 972
5.2.	40 – 99 м ³ /час		7 376
5.3.	100 – 399 м ³ /час		4 603
5.4.	400 – 999 м ³ /час		1 763
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₇ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной 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 стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	3 913
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.2} , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной 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 стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
6.2.1.	стальных газопроводов:		
6.2.1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
6.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	12 426
6.2.1.1.1.2.	101-158 мм		13 898
6.2.1.1.1.3.	159-218 мм		42 223
6.2.1.1.1.4.	219-272 мм		50 876

1	2	3	4
6.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	20 192
6.2.1.1.2.2.	101-158 мм		30 004
6.2.1.1.2.3.	159-218 мм		40 239
6.2.1.1.2.4.	219-272 мм		40 239
6.2.1.1.2.5.	273-324 мм		55 792
6.2.1.1.2.6.	325-425 мм		58 133
6.2.1.1.2.7.	426-529 мм		58 355
6.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		58 355
6.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
6.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	12 604
6.2.1.2.1.2.	108-158 мм		12 604
6.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	15 853
6.2.1.2.2.2.	108-158 мм		30 896
6.2.1.2.2.3.	159-218 мм		48 329
6.2.1.2.2.4.	219-272 мм		54 502
6.2.1.2.2.5.	273-324 мм		54 502
6.2.1.2.2.6.	325-425 мм		54 502
6.2.1.2.2.7.	426-529 мм		54 502
6.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		54 502
6.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
6.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	15 064
6.2.2.1.2.	110-159 мм		27 906
6.2.2.1.3.	160-224 мм		28 560
6.2.2.1.4.	225-314 мм		28 838
6.2.2.1.5.	315-399 мм		30 073
6.2.2.1.6.	400 мм и выше		49 638
6.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	22 624
6.2.2.2.2.	110-159 мм		30 185
6.2.2.2.3.	160-224 мм		55 514