РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «29» декабря 2022 г. № 1031
г. Кемерово

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2023 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 постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «29» декабря 2022 г. № 1031

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на период с 01.01.2023 по 31.12.2023

№ 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 (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	211 862
1.1.1.2.	101-500 м		300 643
1.1.1.3.	501-1000 м		1 921 748
1.1.1.4.	1001-2000 м		2 766 949
1.1.1.5.	2001-3000 м		3 764 095
1.1.1.6.	3001-4000 м		4 643 685
1.1.1.7.	4001-5000 м		5 529 583
1.1.1.8.	5001 м и более		5 859 532
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	211 862
1.1.2.2.	101-500 м		300 643
1.1.2.3.	501-1000 м		1 921 748
1.1.2.4.	1001-2000 м		2 766 949
1.1.2.5.	2001-3000 м		3 764 095
1.1.2.6.	3001-4000 м		4 643 685
1.1.2.7.	4001-5000 м		5 529 583
1.1.2.8.	5001 м и более		5 859 532

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	83 830
1.2.1.2.	101-500 м		252 875
1.2.1.3.	501-1000 м		1 921 748
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 766 949
1.2.1.5.	2001-3000 м		3 764 095
1.2.1.6.	3001-4000 м		4 643 685
1.2.1.7.	4001-5000 м		5 529 583
1.2.1.8.	5001 м и более		5 859 532
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	382 038
1.2.2.2.	101-500 м		382 038
1.2.2.3.	501-1000 м		1 921 748
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 766 949
1.2.2.5.	2001-3000 м		3 764 095
1.2.2.6.	3001-4000 м		4 643 685
1.2.2.7.	4001-5000 м		5 529 583
1.2.2.8.	5001 м и более		9 051 920
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 852 541
2.1.2.	51-100 мм		3 825 852
2.1.3.	101-158 мм		3 825 852
2.1.4.	159-218 мм		3 825 852
2.1.5.	219-272 мм		5 217 341
2.1.6.	273-324 мм		6 289 917
2.1.7.	325-425 мм		7 632 523
2.1.8.	426-529 мм		9 503 884
2.1.9.	530 мм и выше		12 771 971
2.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 811 847
2.2.2.	51-100 мм		4 506 830
2.2.3.	101-158 мм		4 506 830
2.2.4.	159-218 мм		4 506 830
2.2.5.	219-272 мм		6 055 737
2.2.6.	273-324 мм		6 859 161
2.2.7.	325-425 мм		8 657 329
2.2.8.	426-529 мм		9 947 460
2.2.9.	530 мм и выше		12 556 461
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	8 623 195
3.2.	110-159 мм		4 784 591
3.3.	160-224 мм		4 784 591
3.4.	225-314 мм		5 241 974
3.5.	315-399 мм		7 853 931
3.6.	400 мм и выше		9 886 805

1	2	3	4
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, 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	8 246 107
4.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	8 246 107
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль);		
5.1.	до 40 м³/час	руб./ м³	21 702
5.2.	40 – 99 м³/час		8 496
5.3.	100 – 399 м³/час		5 794
5.4.	400 – 999 м³/час		1 916
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_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 (НДС не облагается, без налога на прибыль), в том числе:		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	8 950
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$, 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	28 874
6.2.1.1.1.2.	101-158 мм		18 936
6.2.1.1.1.3.	159-218 мм		31 500
6.2.1.1.1.4.	219-272 мм		31 500
6.2.1.1.1.4.	273-324 мм		31 500

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	49 882
6.2.1.1.2.2.	101-158 мм		35 077
6.2.1.1.2.3.	159-218 мм		45 094
6.2.1.1.2.4.	219-272 мм		45 094
6.2.1.1.2.5.	273-324 мм		71 236
6.2.1.1.2.6.	325-425 мм		79 981
6.2.1.1.2.7.	426-529 мм		83 599
6.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		98 189
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	16 032
6.2.1.2.1.2.	108-158 мм		16 032
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	20 165
6.2.1.2.2.2.	108-158 мм		39 300
6.2.1.2.2.3.	159-218 мм		61 475
6.2.1.2.2.4.	219-272 мм		69 326
6.2.1.2.2.5.	273-324 мм		69 326
6.2.1.2.2.6.	325-425 мм		69 326
6.2.1.2.2.7.	426-529 мм		69 326
6.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		69 326
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	19 885
6.2.2.1.2.	110-159 мм		33 152
6.2.2.1.3.	160-224 мм		33 152
6.2.2.1.4.	225-314 мм		33 152
6.2.2.1.5.	315-399 мм		33 152
6.2.2.1.6.	400 мм и выше		63 139
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	34 208
6.2.2.2.2.	110-159 мм		34 208
6.2.2.2.3.	160-224 мм		55 842
6.2.2.2.4.	225-314 мм		55 842
6.2.2.2.5.	315-399 мм		55 842
6.2.2.2.6.	400 мм и выше		55 842