Регистрационный № 11172324224
от 26.12.2023

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «26» декабря 2023 г. № 944
г. Кемерово

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2024 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, 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», 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 01.01.2024 по 31.12.2024 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 «26» декабря 2023 г. № 744

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на период с 01.01.2024 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (НДС не облагается, без налога на прибыль)	руб. за 1 присоединение	2 099
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	258 804
2.1.1.2.	101-500 м		316 277
2.1.1.3.	501-1000 м		2 021 679
2.1.1.4.	1001-2000 м		2 910 830
2.1.1.5.	2001-3000 м		3 959 827
2.1.1.6.	3001-4000 м		4 885 157
2.1.1.7.	4001-5000 м		5 817 121
2.1.1.8.	5001 м и более		6 164 227
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	222 878
2.1.2.2.	101-500 м		316 277
2.1.2.3.	501-1000 м		2 021 679
2.1.2.4.	1001-2000 м		2 910 830
2.1.2.5.	2001-3000 м		3 959 827
2.1.2.6.	3001-4000 м		4 885 157
2.1.2.7.	4001-5000 м		5 817 121
2.1.2.8.	5001 м и более		6 164 227

1	2	3	4
2.2.	подземного способа прокладки:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	97 975
2.2.1.2.	101-500 м		290 806
2.2.1.3.	501-1000 м		2 021 679
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 910 830
2.2.1.5.	2001-3000 м		3 959 827
2.2.1.6.	3001-4000 м		4 885 157
2.2.1.7.	4001-5000 м		5 817 121
2.2.1.8.	5001 м и более		6 164 227
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	401 904
2.2.2.2.	101-500 м		439 344
2.2.2.3.	501-1000 м		2 021 679
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 910 830
2.2.2.5.	2001-3000 м		3 959 827
2.2.2.6.	3001-4000 м		4 885 157
2.2.2.7.	4001-5000 м		5 817 121
2.2.2.8.	5001 м и более		10 048 179
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
3.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	3 000 873
3.1.2.	51-100 мм		4 024 797
3.1.3.	101-158 мм		4 024 797
3.1.4.	159-218 мм		4 024 797
3.1.5.	219-272 мм		5 488 643
3.1.6.	273-324 мм		6 616 993
3.1.7.	325-425 мм		8 029 414
3.1.8.	426-529 мм		9 998 085
3.1.9.	530 мм и выше		13 436 113
3.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	4 010 063
3.2.2.	51-100 мм		4 741 186
3.2.3.	101-158 мм		4 741 186
3.2.4.	159-218 мм		4 741 186
3.2.5.	219-272 мм		6 370 636
3.2.6.	273-324 мм		7 215 838
3.2.7.	325-425 мм		9 107 510
3.2.8.	426-529 мм		10 464 727
3.2.9.	530 мм и выше		13 209 397
4.	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):		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	8 559 649
4.2.	110-159 мм		5 906 022
4.3.	160-224 мм		5 906 022
4.4.	225-314 мм		5 906 022
4.5.	315-399 мм		8 262 335
4.6.	400 мм и выше		10 400 919

1	2	3	4
5.	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):		
5.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	7 118 057
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	7 118 057
6.	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);		
6.1.	до 40 м³/час	руб./ м³	22 831
6.2.	40 – 99 м³/час		8 938
6.3.	100 – 399 м³/час		6 095
6.4.	400 – 999 м³/час		2 016
7.	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:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	10 581
7.2.	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:		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	32 719
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		20 659
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		20 659
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		20 659
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		20 659

1	2	3	4
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	56 525
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		30 463
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		30 463
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		59 329
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		59 329
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		59 329
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		59 329
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		59 329
7.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	17 186
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм		17 186
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21 617
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм		42 130
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		65 900
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		68 530
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		68 530
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		69 481
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		69 481
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		69 481
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	15 804
7.2.2.1.2.	110-159 мм		29 562
7.2.2.1.3.	160-224 мм		29 562
7.2.2.1.4.	225-314 мм		29 562
7.2.2.1.5.	315-399 мм		29 562
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		67 685
7.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	34 654
7.2.2.2.2.	110-159 мм		34 654
7.2.2.2.3.	160-224 мм		40 008
7.2.2.2.4.	225-314 мм		40 008
7.2.2.2.5.	315-399 мм		40 008
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		40 008