Регистрационный номер № 08042424224 от 27.12.2024

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «26» декабря 2024 г. № 800
г. Кемерово

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2025 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 01.01.2025 по 31.12.2025 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 2024 г. № 800

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на период с 01.01.2025 по 31.12.2025

№ 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	2 431
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	232 861
2.1.1.2.	101-500 м		332 407
2.1.1.3.	501-1000 м		2 124 785
2.1.1.4.	1001-2000 м		3 059 283
2.1.1.5.	2001-3000 м		4 161 779
2.1.1.6.	3001-4000 м		5 134 300
2.1.1.7.	4001-5000 м		6 113 794
2.1.1.8.	5001 м и более		6 478 603
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	234 245
2.1.2.2.	101-500 м		332 407
2.1.2.3.	501-1000 м		2 124 785
2.1.2.4.	1001-2000 м		3 059 283
2.1.2.5.	2001-3000 м		4 161 779
2.1.2.6.	3001-4000 м		5 134 300
2.1.2.7.	4001-5000 м		6 113 794
2.1.2.8.	5001 м и более		6 478 603

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	170 162
2.2.1.2.	101-500 м		334 427
2.2.1.3.	501-1000 м		2 124 785
2.2.1.4.	1001-2000 м		3 059 283
2.2.1.5.	2001-3000 м		4 161 779
2.2.1.6.	3001-4000 м		5 134 300
2.2.1.7.	4001-5000 м		6 113 794
2.2.1.8.	5001 м и более		6 478 603
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	422 401
2.2.2.2.	101-500 м		505 246
2.2.2.3.	501-1000 м		2 124 785
2.2.2.4.	1001-2000 м		3 059 283
2.2.2.5.	2001-3000 м		4 161 779
2.2.2.6.	3001-4000 м		5 134 300
2.2.2.7.	4001-5000 м		6 113 794
2.2.2.8.	5001 м и более		10 142 714
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С2 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	3 235 316
3.1.2.	51-100 мм		4 339 234
3.1.3.	101-158 мм		4 339 234
3.1.4.	159-218 мм		4 339 234
3.1.5.	219-272 мм		5 768 564
3.1.6.	273-324 мм		6 954 460
3.1.7.	325-425 мм		8 438 915
3.1.8.	426-529 мм		10 507 988
3.1.9.	530 мм и выше		14 121 355
3.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	4 323 349
3.2.2.	51-100 мм		5 111 591
3.2.3.	101-158 мм		5 111 591
3.2.4.	159-218 мм		5 111 591
3.2.5.	219-272 мм		6 695 538
3.2.6.	273-324 мм		7 583 846
3.2.7.	325-425 мм		9 571 993
3.2.8.	426-529 мм		10 998 428
3.2.9.	530 мм и выше		13 883 076
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	5 268 742
4.2.	110-159 мм		6 207 229
4.3.	160-224 мм		6 207 229
4.4.	225-314 мм		6 207 229
4.5.	315-399 мм		8 683 714
4.6.	400 мм и выше		10 931 366

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	7 441 503
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	7 481 078
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	23 865
6.2.	40 – 99 м³/час		9 394
6.3.	100 – 399 м³/час		7 042
6.4.	400 – 999 м³/час		2 119
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	5 431
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	19 940
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		21 442
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		21 442
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		21 442
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		21 442

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	24 281
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		24 281
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		24 281
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		61 208
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		61 208
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		61 208
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		61 208
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		61 208
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	18 183
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм		18 183
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	22 871
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм		51 006
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		69 723
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		72 504
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		73 115
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		73 511
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		73 511
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		73 511
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	19 809
7.2.2.1.2.	110-159 мм		28 756
7.2.2.1.3.	160-224 мм		28 756
7.2.2.1.4.	225-314 мм		28 756
7.2.2.1.5.	315-399 мм		28 756
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		71 611
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	38 796
7.2.2.2.2.	110-159 мм		38 796
7.2.2.2.3.	160-224 мм		41 694
7.2.2.2.4.	225-314 мм		41 694
7.2.2.2.5.	315-399 мм		41 694
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		41 694