



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26.12.2023 № 252-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям***

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 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» и 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 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 Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным



сетям, согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, предназначены для использования следующими газораспределительными организациями на территории Свердловской области, владеющими на праве собственности или на ином законном основании газораспределительной сетью, непосредственно к которой или опосредованно через сеть газораспределения и (или) газопотребления иного владельца, который не оказывает услуги по транспортировке газа, бесхозяйную газораспределительную сеть, планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства:

- акционерным обществом «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский);
- акционерным обществом «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург);
- акционерным обществом «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург);
- акционерным обществом «Регионгаз-инвест» (город Екатеринбург);
- государственным унитарным предприятием Свердловской области «Газовые сети» (город Екатеринбург);
- обществом с ограниченной ответственностью «АльфаСтрой» (город Лесной).

Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не применяются в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего постановления, по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети (протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны



максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего постановления, по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

5. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.12.2022 № 257-ПК «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2022, 30 декабря, № 37535).

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

7. Настоящее постановление вступает в силу в силу с 1 января 2024 года.

8. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области



А.Л. Соболев

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для  
определения величины платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

№ 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 соглашениях к нему (без НДС, без налога на прибыль)	руб.	6 071,53
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_1$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль):		
2.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб.	35 007,47
2.1.1.2.	101-500 м		69 910,33
2.1.1.3.	501-1000 м		-
2.1.1.4.	1001-2000 м		-
2.1.1.5.	2001-3000 м		-
2.1.1.6.	3001-4000 м		-
2.1.1.7.	4001-5000 м		-
2.1.1.8.	5001 м и более		-
2.1.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб.	40 540,75
2.1.2.2.	101-500 м		129 737,17
2.1.2.3.	501-1000 м		-
2.1.2.4.	1001-2000 м		-
2.1.2.5.	2001-3000 м		-
2.1.2.6.	3001-4000 м		-
2.1.2.7.	4001-5000 м		-

1	2	3	4
2.1.2.8.	5001 м и более		-
2.2.	подземного типа прокладки:		
2.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб.	66 738,20
2.2.1.2.	101-500 м		205 836,86
2.2.1.3.	501-1000 м		762 563,53
2.2.1.4.	1001-2000 м		747 480,22
2.2.1.5.	2001-3000 м		-
2.2.1.6.	3001-4000 м		-
2.2.1.7.	4001-5000 м		2 714 706,51
2.2.1.8.	5001 м и более		2 245 345,17
2.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб.	64 996,86
2.2.2.2.	101-500 м		253 139,80
2.2.2.3.	501-1000 м		683 703,93
2.2.2.4.	1001-2000 м		-
2.2.2.5.	2001-3000 м		1 016 783,11
2.2.2.6.	3001-4000 м		-
2.2.2.7.	4001-5000 м		-
2.2.2.8.	5001 м и более		-
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_2$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):		
3.1.	надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 816 910,57
3.1.2.	51-100 мм		3 746 052,80
3.1.3.	101-158 мм		5 035 809,34
3.1.4.	159-218 мм		4 525 529,53
3.1.5.	219-272 мм		10 918 241,93
3.1.6.	273-324 мм		14 234 806,06
3.1.7.	325-425 мм		-
3.1.8.	426-529 мм		-
3.1.9.	530 мм и более		-
3.2.	подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	4 469 802,05
3.2.2.	51-100 мм		4 949 650,49
3.2.3.	101-158 мм		6 101 385,05
3.2.4.	159-218 мм		7 738 546,20



1	2	3	4
3.2.5.	219-272 мм		9 119 357,86
3.2.6.	273-324 мм		-
3.2.7.	325-425 мм		14 286 168,96
3.2.8.	426-529 мм		18 432 735,08
3.2.9.	530 мм и более		-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>3</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	3 111 058,94
4.2.	110-159 мм		3 893 060,21
4.3.	160-224 мм		5 411 525,43
4.4.	225-314 мм		7 214 803,30
4.5.	315-399 мм		11 013 218,25
4.6.	400 мм и выше		14 719 577,77
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>4</sub> на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		
5.1.	стальных газопроводов наружным диаметром:		
5.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	-
5.1.1.2.	III группы		-
5.1.1.3.	IV группы и выше		-
5.1.2.	51-100 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	-
5.1.2.2.	III группы		-
5.1.2.3.	IV группы и выше		-
5.1.3.	101-158 мм, в грунтах:		
5.1.3.1.	I и II группы	руб./км	-
5.1.3.2.	III группы		-
5.1.3.3.	IV группы и выше		-
5.1.4.	159-219 мм, в грунтах:		
5.1.4.1.	I и II группы	руб./км	-
5.1.4.2.	III группы		-
5.1.4.3.	IV группы и выше		-
5.2.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
5.2.1.1.	I и II группы	руб./км	-
5.2.1.2.	III группы		8 966 459,56
5.2.1.3.	IV группы и выше		10 685 107,68

1	2	3	4
5.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.2.2.1.	I и II группы	руб./км	-
5.2.2.2.	III группы		10 321 366,94
5.2.2.3.	IV группы и выше		11 294 299,02
5.2.3.	160-219 мм, в грунтах:		
5.2.3.1.	I и II группы	руб./км	-
5.2.3.2.	III группы		15 963 498,89
5.2.3.3.	IV группы и выше		17 944 726,62
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>5</sub> на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	8 420,62
6.2.	40-99 м <sup>3</sup> /час		6 841,16
6.3.	100-399 м <sup>3</sup> /час		2 448,41
6.4.	400-999 м <sup>3</sup> /час		818,31
6.5.	1000-1999 м <sup>3</sup> /час		618,05
6.6.	2000-2999 м <sup>3</sup> /час		147,69
6.7.	3000-3999 м <sup>3</sup> /час		162,86
6.8.	4000-4999 м <sup>3</sup> /час		101,40
6.9.	5000-9999 м <sup>3</sup> /час		90,55
6.10.	10000-19999 м <sup>3</sup> /час		46,65
6.11.	20000-29999 м <sup>3</sup> /час		-
6.12.	30000 м <sup>3</sup> /час и выше		-
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>6</sub> на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, выходной мощностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
7.1.	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		-
7.3.	от 2 кВт до 3 кВт		-
7.4.	свыше 3 кВт		-
8.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7</sub> на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительных организаций, 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 i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода газораспределительных организаций, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		



1	2	3	4
8.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб.	8 015,14
8.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$ , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительных организаций, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода газораспределительных организаций, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (без НДС, без налога на прибыль):		
8.2.1.	стальных газопроводов:		
8.2.1.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		
8.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	8 671,93
8.2.1.1.1.2.	101-158 мм		9 499,46
8.2.1.1.1.3.	159-218 мм		11 920,89
8.2.1.1.1.4.	219-272 мм		15 839,36
8.2.1.1.1.5.	273-324 мм		13 610,11
8.2.1.1.1.6.	325-425 мм		-
8.2.1.1.1.7.	426-529 мм		-
8.2.1.1.1.8.	530 мм и выше		-
8.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	8 668,03
8.2.1.1.2.2.	101-158 мм		5 258,99
8.2.1.1.2.3.	159-218 мм		11 495,06
8.2.1.1.2.4.	219-272 мм		8 003,58
8.2.1.1.2.5.	273-324 мм		5 162,77
8.2.1.1.2.6.	325-425 мм		5 162,77
8.2.1.1.2.7.	426-529 мм		38 720,77
8.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		-
8.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
8.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	8 520,81
8.2.1.2.1.2.	101-158 мм		11 704,92



1	2	3	4
8.2.1.2.1.3.	159-218 мм		11 886,94
8.2.1.2.1.4.	219-272 мм		5 298,66
8.2.1.2.1.5.	273-324 мм		12 394,52
8.2.1.2.1.6.	325-425 мм		9 640,18
8.2.1.2.1.7.	426-529 мм		-
8.2.1.2.1.8.	530 мм и выше		-
8.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	14 704,12
8.2.1.2.2.2.	101-158 мм		10 791,11
8.2.1.2.2.3.	159-218 мм		13 820,21
8.2.1.2.2.4.	219-272 мм		14 120,76
8.2.1.2.2.5.	273-324 мм		29 646,91
8.2.1.2.2.6.	325-425 мм		10 924,84
8.2.1.2.2.7.	426-529 мм		8 074,57
8.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		11 951,44
8.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
8.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	12 269,11
8.2.2.1.2.	110-159 мм		12 768,81
8.2.2.1.3.	160-224 мм		16 793,12
8.2.2.1.4.	225-314 мм		17 552,97
8.2.2.1.5.	315-399 мм		25 654,85
8.2.2.1.6.	400 мм и выше		-
8.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	9 670,80
8.2.2.2.2.	110-159 мм		16 494,21
8.2.2.2.3.	160-224 мм		39 588,77
8.2.2.2.4.	225-314 мм		13 802,39
8.2.2.2.5.	315-399 мм		33 695,76
8.2.2.2.6.	400 мм и выше		37 709,87

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок*
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{np}$ ) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб.	6 139,73
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^r$ ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС и налога на прибыль):		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 507 080,85
2.1.2.	26-38 мм		1 691 042,48
2.1.3.	39-45 мм		1 761 445,01
2.1.4.	46-57 мм		2 106 334,21
2.1.5.	58-76 мм		2 377 909,33
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 746 584,94
2.2.2.	26-38 мм		1 880 826,14
2.2.3.	39-45 мм		1 906 490,90
2.2.4.	46-57 мм		2 169 898,45
2.2.5.	58-76 мм		2 343 999,82
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 178 516,06
2.3.2.	33-63 мм		1 474 005,36
2.3.3.	64-90 мм		2 196 360,77
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{npf}$ ) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup>	3 223,09
3.2.	11-20 м <sup>3</sup> в час		-
3.3.	21-31 м <sup>3</sup> в час		-
3.4.	32-49 м <sup>3</sup> в час		-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{oy}$ ) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	3 049,67



5.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C_{окс}^r$ ) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	руб./км	-
5.2.	11-15 мм		1 306 752,99
5.3.	16-20 мм		1 376 291,49
5.4.	21-25 мм		1 469 253,18
5.5.	26-32 мм		1 551 520,61
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пу}$ ) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)		руб./шт. 6 226,92
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{гпо}$ ) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (без НДС и налога на прибыль):		
7.1.	установка плиты газовой	руб./шт.	2 198,25
7.2.	установка газового котла (колонки):		-
7.2.1.	настенного на гибкой подводке		3 960,25
7.2.2.	настенного на жесткой прицепке		6 105,96
7.2.3.	напольного		3 427,84
7.3.	установка газового конвектора (настенного)		2 976,60
7.4.	установка иного газового оборудования:		-
7.4.1.	напольного газового устройства газогорелочного в отопительной печи (УГОП)		1 187,64
7.4.2.	сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		1 756,00

\* размеры стандартизированных тарифных ставок:

-  $C^r$ ,  $C^{прг}$ ,  $C^{оу}$ ,  $C_{окс}^r$ ,  $C^{пу}$  установлены с учетом стоимости материалов и оборудования;

-  $C^{гпо}$  установлены с учетом стоимости материалов, без учета стоимости газоиспользующего оборудования.