

ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 27.12.2024 № 255-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 2025 года по 31 декабря 2025 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 2025 года по 31 декабря 2025 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, бесхозную 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.

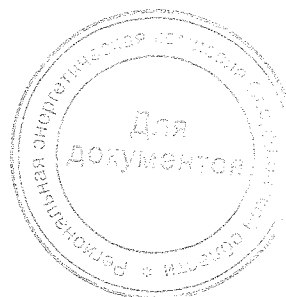
5. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.12.2023 № 252-ПК «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2023, 28 декабря, № 41563).

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

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 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



Е.С. Конькова

**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.	7 254,42
2	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_1$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с 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.	24 977,67
2.1.1.2	101-500 м		73 475,76
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.	41 705,74
2.1.2.2	101-500 м		136 353,77
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.	62 225,55
2.2.1.2	101-500 м		235 303,72
2.2.1.3	501-1000 м		852 497,80
2.2.1.4	1001-2000 м		785 601,71
2.2.1.5	2001-3000 м		-
2.2.1.6	3001-4000 м		-
2.2.1.7	4001-5000 м		3 167 596,79
2.2.1.8	5001 м и более		2 619 932,62
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб.	65 255,18
2.2.2.2	101-500 м		215 969,24
2.2.2.3	501-1000 м		797 765,20
2.2.2.4	1001-2000 м		1 203 515,00
2.2.2.5	2001-3000 м		1 186 411,46
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	3 608 815,38
3.1.2	51-100 мм		4 792 380,81
3.1.3	101-158 мм		6 603 390,18
3.1.4	159-218 мм		8 265 055,86
3.1.5	219-272 мм		13 006 978,32
3.1.6	273-324 мм		-
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	5 422 637,89
3.2.2	51-100 мм		5 844 878,12
3.2.3	101-158 мм		7 521 298,08
3.2.4	159-218 мм		-

1	2	3	4
3.2.5	219-272 мм		10 636 484,06
3.2.6	273-324 мм		-
3.2.7	325-425 мм		-
3.2.8	426-529 мм		-
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	3 833 290,63
4.2	110-159 мм		5 273 517,25
4.3	160-224 мм		6 500 961,18
4.4	225-314 мм		8 582 584,42
4.5	315-399 мм		-
4.6	400 мм и выше		-
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		8 274 236,29
5.2.1.3	IV группы и выше		11 579 369,70

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		12 043 264,55
5.2.2.3	IV группы и выше		12 353 919,18
5.2.3	160-219 мм, в грунтах:		
5.2.3.1	I и II группы	руб./км	-
5.2.3.2	III группы		11 381 141,64
5.2.3.3	IV группы и выше		-
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>	9 521,19
6.2	40-99 м <sup>3</sup> /час		6 930,46
6.3	100-399 м <sup>3</sup> /час		2 372,41
6.4	400-999 м <sup>3</sup> /час		538,39
6.5	1000-1999 м <sup>3</sup> /час		-
6.6	2000-2999 м <sup>3</sup> /час		-
6.7	3000-3999 м <sup>3</sup> /час		195,74
6.8	4000-4999 м <sup>3</sup> /час		-
6.9	5000-9999 м <sup>3</sup> /час		-
6.10	10000-19999 м <sup>3</sup> /час		-
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.	6 931,12
8.2	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$ , связанной с 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) 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, бесхозяйного 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.	9 186,57
8.2.1.1.1.2	101-158 мм		10 801,14
8.2.1.1.1.3	159-218 мм		11 576,76
8.2.1.1.1.4	219-272 мм		15 792,73
8.2.1.1.1.5	273-324 мм		14 520,67
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.	11 108,83
8.2.1.1.2.2	101-158 мм		7 959,69
8.2.1.1.2.3	159-218 мм		11 875,05
8.2.1.1.2.4	219-272 мм		8 467,79
8.2.1.1.2.5	273-324 мм		5 508,17
8.2.1.1.2.6	325-425 мм		5 508,17
8.2.1.1.2.7	426-529 мм		41 311,30
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.	10 274,91
8.2.1.2.1.2	101-158 мм		10 390,77

1	2	3	4
8.2.1.2.1.3	159-218 мм		11 103,73
8.2.1.2.1.4	219-272 мм		7 803,25
8.2.1.2.1.5	273-324 мм		-
8.2.1.2.1.6	325-425 мм		-
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.	17 672,32
8.2.1.2.2.2	101-158 мм		13 211,07
8.2.1.2.2.3	159-218 мм		14 043,23
8.2.1.2.2.4	219-272 мм		16 950,53
8.2.1.2.2.5	273-324 мм		31 366,43
8.2.1.2.2.6	325-425 мм		15 876,53
8.2.1.2.2.7	426-529 мм		9 983,57
8.2.1.2.2.8	530 мм и выше		18 067,04
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.	12 249,30
8.2.2.1.2	110-159 мм		14 856,01
8.2.2.1.3	160-224 мм		17 954,11
8.2.2.1.4	225-314 мм		20 495,52
8.2.2.1.5	315-399 мм		31 718,20
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.	11 063,46
8.2.2.2.2	110-159 мм		23 584,41
8.2.2.2.3	160-224 мм		35 931,83
8.2.2.2.4	225-314 мм		14 420,88
8.2.2.2.5	315-399 мм		35 650,11
8.2.2.2.6	400 мм и выше		50 630,45

**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.	6 495,83
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	1 594 491,54
2.1.2	26-38 мм		1 789 122,94
2.1.3	39-45 мм		1 863 608,82
2.1.4	46-57 мм		2 228 501,59
2.1.5	58-76 мм		2 515 828,07
2.2	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 847 886,87
2.2.2	26-38 мм		1 989 914,06
2.2.3	39-45 мм		2 017 067,37
2.2.4	46-57 мм		2 295 752,56
2.2.5	58-76 мм		2 479 951,81
2.3	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 246 869,99
2.3.2	33-63 мм		1 559 497,67
2.3.3	64-90 мм		2 323 749,69
3	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{prg}$ ) 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>	3 410,03
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.	3 226,55

1	2	3	4
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		1 382 544,66
5.3	16-20 мм		1 456 116,40
5.4	21-25 мм		1 554 469,86
5.5	26-32 мм		1 641 508,81
6	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пу}$ ) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	6 588,08
7	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{гю}$ ) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (без НДС и налога на прибыль):		
7.1	установка плиты газовой	руб./шт.	2 325,75
7.2	установка газового котла (колонки):		-
7.2.1	настенного на гибкой подводке		4 189,94
7.2.2	настенного на жесткой прицепке		6 460,11
7.2.3	напольного		3 626,65
7.3	установка газового конвектора (настенного)		3 149,24
7.4	установка иного газового оборудования:		-
7.4.1	напольного газового устройства газогорелочного в отопительной печи (УГОП)		1 256,52
7.4.2	сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		1 857,85

\* размеры стандартизированных тарифных ставок:

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