



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18.12.2025 № 308-ПК
г. Екатеринбург

Об установлении 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 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 2026 года

по 31 декабря 2026 года включительно стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера 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. Стандартизированные тарифные ставки, 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).

Стандартизированные тарифные ставки, 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 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

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 с 1 января 2026 года постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.12.2024 № 255-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), 2024, 28 декабря, № 45541).

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 2026 года.

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

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



Е.И. Палицын

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 18.12.2025 № 308-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые 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	Стандартизированная тарифная ставка C_0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль)	руб.	7 609,89
2	Стандартизированные тарифные 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.	20 318,43
2.1.1.2	101-500 м		64 108,71
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.	43 749,32
2.1.2.2	101-500 м		143 035,10
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		-
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.	55 560,94
2.2.1.2	101-500 м		246 833,60
2.2.1.3	501-1000 м		476 838,54
2.2.1.4	1001-2000 м		824 096,19
2.2.1.5	2001-3000 м		-
2.2.1.6	3001-4000 м		-
2.2.1.7	4001-5000 м		3 322 809,03
2.2.1.8	5001 м и более		2 748 309,32
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб.	49 052,50
2.2.2.2	101-500 м		206 109,10
2.2.2.3	501-1000 м		836 855,69
2.2.2.4	1001-2000 м		1 262 487,24
2.2.2.5	2001-3000 м		1 244 545,62
2.2.2.6	3001-4000 м		-
2.2.2.7	4001-5000 м		-
2.2.2.8	5001 м и более		-
3	Стандартизированные тарифные 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	3 872 537,02
3.1.2	51-100 мм		5 088 395,33
3.1.3	101-158 мм		6 919 316,88
3.1.4	159-218 мм		8 691 913,99
3.1.5	219-272 мм		13 514 699,77
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	5 821 261,60
3.2.2	51-100 мм		6 254 704,91
3.2.3	101-158 мм		8 212 701,96
3.2.4	159-218 мм		-
3.2.5	219-272 мм		11 453 193,27
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	Стандартизированные тарифные ставки С ₃ 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	4 207 871,14
4.2	110-159 мм		5 281 412,85
4.3	160-224 мм		6 979 848,81
4.4	225-314 мм		9 347 550,65
4.5	315-399 мм		13 959 762,37
4.6	400 мм и выше		-
5	Стандартизированные тарифные ставки С ₄ 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		9 711 220,20
5.2.1.3	IV группы и выше		11 768 312,26
5.2.2	110-159 мм, в грунтах:		
5.2.2.1	I и II группы	руб./км	-
5.2.2.2	III группы		12 534 856,06
5.2.2.3	IV группы и выше		12 534 856,06
5.2.3	160-219 мм, в грунтах:		
5.2.3.1	I и II группы	руб./км	-

5.2.3.2	III группы		11 938 817,58
5.2.3.3	IV группы и выше		-
6	Стандартизированные тарифные ставки C_5 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 м³/час	руб./м³	10 028,59
6.2	40-99 м³/час		7 193,97
6.3	100-399 м³/час		2 449,11
6.4	400-999 м³/час		712,49
6.5	1000-1999 м³/час		-
6.6	2000-2999 м³/час		-
6.7	3000-3999 м³/час		199,87
6.8	4000-4999 м³/час		-
6.9	5000-9999 м³/час		-
6.10	10000-19999 м³/час		-
6.11	20000-29999 м³/час		-
6.12	30000 м³/час и выше		-
7	Стандартизированные тарифные ставки C_6 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./м³	-
7.2	от 1 кВт до 2 кВт		-
7.3	от 2 кВт до 3 кВт		8 291,81
7.4	свыше 3 кВт		-
8	Стандартизированные тарифные ставки C_7 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:		
8.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.1}$, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб.	7 284,61

8.2	Стандартизированные тарифные ставки $C_{7,2}$, связанные 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.	9 655,09
8.2.1.1.1.2	101-158 мм		10 226,65
8.2.1.1.1.3	159-218 мм		12 167,17
8.2.1.1.1.4	219-272 мм		2 632,60
8.2.1.1.1.5	273-324 мм		15 261,22
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.	11 675,38
8.2.1.1.2.2	101-158 мм		8 365,63
8.2.1.1.2.3	159-218 мм		12 480,68
8.2.1.1.2.4	219-272 мм		8 899,65
8.2.1.1.2.5	273-324 мм		4 783,31
8.2.1.1.2.6	325-425 мм		5 789,09
8.2.1.1.2.7	426-529 мм		43 418,18
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.	10 798,93
8.2.1.2.1.2	101-158 мм		10 165,34
8.2.1.2.1.3	159-218 мм		11 349,60
8.2.1.2.1.4	219-272 мм		5 060,46
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.	18 573,61
8.2.1.2.2.2	101-158 мм		13 884,83
8.2.1.2.2.3	159-218 мм		14 759,43
8.2.1.2.2.4	219-272 мм		16 716,88
8.2.1.2.2.5	273-324 мм		15 795,60
8.2.1.2.2.6	325-425 мм		16 686,23
8.2.1.2.2.7	426-529 мм		10 492,73
8.2.1.2.2.8	530 мм и выше		18 988,46
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.	12 874,01
8.2.2.1.2	110-159 мм		15 613,67
8.2.2.1.3	160-224 мм		18 869,77
8.2.2.1.4	225-314 мм		15 941,85
8.2.2.1.5	315-399 мм		30 059,51
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.	11 627,70
8.2.2.2.2	110-159 мм		23 398,55
8.2.2.2.3	160-224 мм		37 764,35
8.2.2.2.4	225-314 мм		14 689,47
8.2.2.2.5	315-399 мм		37 468,27
8.2.2.2.6	400 мм и выше		53 212,60

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера 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	Стандартизированная тарифная ставка (C^{np}) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб.	6 827,12
2	Стандартизированные тарифные 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	1 675 810,61
2.1.2	26-38 мм		1 880 368,21
2.1.3	39-45 мм		1 958 652,87
2.1.4	46-57 мм		2 342 155,18
2.1.5	58-76 мм		2 644 135,30
2.2	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 942 129,10
2.2.2	26-38 мм		2 091 399,67
2.2.3	39-45 мм		2 119 937,81
2.2.4	46-57 мм		2 412 835,94
2.2.5	58-76 мм		2 606 429,35
2.3	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 310 460,36
2.3.2	33-63 мм		1 639 032,05
2.3.3	64-90 мм		2 442 260,93
3	Стандартизированные тарифные ставки (C^{npr}) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		
3.1	до 10 м³/час	руб./м³	3 583,94
3.2	11-20 м³/час		-
3.3	21-31 м³/час		-
3.4	32-49 м³/час		-
4	Стандартизированная тарифная ставка (C^{oy}) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	3 391,10
5	Стандартизированные тарифные ставки ($C^r_{окс}$) 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		1 453 054,44
5.3	16-20 мм		1 530 378,33
5.4	21-25 мм		1 633 747,83
5.5	26-32 мм		1 725 225,75
6	Стандартизированная тарифная ставка ($C^{пу}$) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	6 924,07
7	Стандартизированные тарифные ставки ($C^{гю}$) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (без НДС и налога на прибыль):		
7.1	установка плиты газовой	руб./шт.	2 444,36
7.2	установка газового котла (колонки):		-
7.2.1	настенного на гибкой подводке		4 403,63
7.2.2	настенного на жесткой прицепке		6 789,57
7.2.3	напольного		3 811,61
7.3	установка газового конвектора (настенного)		3 309,85
7.4	установка бытового газового котла наружного размещения (крепления):		-
7.4.1	крепление на стену		32 947,87
7.4.2	крепление на существующий фундамент		34 630,20
7.4.3	крепление на монолитную железобетонную плиту		25 814,09
7.5	установка иного газового оборудования:		-
7.5.1	напольного газового устройства газогорелочного в отопительной печи (УГОП)		1 320,61
7.5.2	сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		1 952,60

* стандартизированные тарифные ставки:

- C^r , $C^{окс}$ установлены с учетом стоимости материалов;

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