ГазовыеСети
Государственное унитарное предприятие
Свердловской области

ПРИКАЗ

«24» декабря 2025 г. № 01/01-701

г. Екатеринбург

Об утверждении размера платы и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2026 год

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», постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2025 г. № 307 – ПК «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям», постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2025 г. № 308 – ПК «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие на срок с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям согласно приложению № 1.

1.1. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

1.2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленный пунктом 1 настоящего Приказа, не включается в расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

2. Ввести в действие на срок с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям согласно приложению 2.

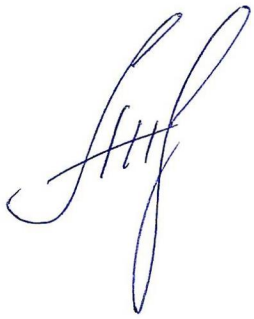
3. Ввести в действие на срок с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению № 3. Размер платы определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок и не включает в себя расходы на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

4. Назначить заместителя начальника планово–экономического отдела Дроганову О. В. ответственной за расчет величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

5. Начальнику канцелярии-референту Аксёновой Е.Е. ознакомить с настоящим приказом всех заинтересованных лиц.

6. Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на заместителя генерального директора по экономике и финансам Шестакова Е. С.

И.о. генерального директора А. С. Андриянов



Приложение № 1
к Приказу № 01/01-701
от «24» декабря 2025 г.

«Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области».

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер платы, рублей			
		для заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)		для заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	
		на территории Свердловской области за исключением муниципального образования «город Екатеринбург»		на территории Свердловской области за исключением муниципального образования «город Екатеринбург»	
		без учета НДС	с учетом НДС	без учета НДС	с учетом НДС
1	2	3	4	5	6
1	Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети» (город	38114,10	46499,20	38114,10	46499,20

Приложение № 2
к Приказу № 01/01-701
от «24» декабря 2025 г.

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 C_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 C_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./м^3	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./м^3	-
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 $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб.	7 284,61
8.2	Стандартизированные тарифные 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.	9 655,09
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

Приложение № 3
к Приказу № 01/01-701
от «24» декабря 2025 г.

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 ($С^{пр}$) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб.	6 827,12
2	Стандартизированные тарифные ставки ($С^{г}$) 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 (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		
3.1	до 10 м3 в час	руб./$м^3$	3 583,94
3.2	11-20 м3 в час		-
3.3	21-31 м3 в час		-
3.4	32-49 м3 в час		-
4	Стандартизированная тарифная ставка ($С^{оу}$) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	3 391,10
5	Стандартизированные тарифные ставки ($С^{г}_{окс}$) 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 ($С^{пу}$) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	6 924,07
7	Стандартизированные тарифные ставки ($С^{гио}$) 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:
- $С^{г}$, $С^{г}_{окс}$, установлены с учетом стоимости материалов;
- $С^{прг}$, $С^{оу}$, $С^{пу}$, $С^{гио}$, установлены с учетом стоимости материалов, без учета стоимости газоиспользующего оборудования.