



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23.12.2020 № 253-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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно размеры 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 № 2.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 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).

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, и не включает в себя расходы на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

5. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 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), 2019, 27 декабря, № 24233) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 29.04.2020 № 38-ПК.

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 2021 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



В.В. Гришанов

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 23.12.2020 № 253-ПК

**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 С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль):		
1.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		
1.1.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м	руб./1 подключение	67 964,06
1.1.1.2.	101-500 м		132 867,01
1.1.1.3.	501-1000 м		308 500,88
1.1.1.4.	1001-2000 м		451 646,95
1.1.1.5.	2001-3000 м		624 754,44
1.1.1.6.	3001-4000 м		809 649,89
1.1.1.7.	4001-5000 м		921 559,25
1.1.1.8.	5001 м и более		1 202 103,62
1.1.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб./1 подключение	71 781,28
1.1.2.2.	101-500 м		140 834,81
1.1.2.3.	501-1000 м		327 249,02
1.1.2.4.	1001-2000 м		478 924,70
1.1.2.5.	2001-3000 м		659 582,36
1.1.2.6.	3001-4000 м		850 244,78
1.1.2.7.	4001-5000 м		967 600,88
1.1.2.8.	5001 м и более		1 443 520,56
1.2.	подземного типа прокладки:		
1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		

1	2	3	4
1.2.1.1.	до 100 м	руб./1 подключение	90 867,40
1.2.1.2.	101-500 м		180 673,82
1.2.1.3.	501-1000 м		420 989,70
1.2.1.4.	1001-2000 м		615 313,45
1.2.1.5.	2001-3000 м		833 721,94
1.2.1.6.	3001-4000 м		1 053 219,21
1.2.1.7.	4001-5000 м		1 197 809,01
1.2.1.8.	5001 м и более		1 524 491,96
1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб./1 подключение	97 229,44
1.2.2.2.	101-500 м		193 953,50
1.2.2.3.	501-1000 м		452 236,59
1.2.2.4.	1001-2000 м		648 252,25
1.2.2.5.	2001-3000 м		886 585,60
1.2.2.6.	3001-4000 м		1 120 877,35
1.2.2.7.	4001-5000 м		1 274 545,05
1.2.2.8.	5001 м и более		1 614 044,27
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):		
2.1.	надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 367 336,69
2.1.2.	51-100 мм		1 788 794,78
2.1.3.	101-158 мм		2 273 772,23
2.1.4.	159-218 мм		3 104 573,55
2.1.5.	219-272 мм		4 167 070,30
2.1.6.	273-324 мм		5 514 223,19
2.1.7.	325-425 мм		7 441 139,60
2.1.8.	426-529 мм		10 463 832,23
2.1.9.	530 мм и более		-
2.2.	подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 235 366,25
2.2.2.	51-100 мм		2 748 465,97
2.2.3.	101-158 мм		3 836 365,09
2.2.4.	159-218 мм		5 110 057,63
2.2.5.	219-272 мм		6 093 133,78
2.2.6.	273-324 мм		7 972 107,29
2.2.7.	325-425 мм		9 594 091,69

1	2	3	4
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 762 883,31
3.2.	110-159 мм		2 021 144,48
3.3.	160-224 мм		3 311 997,20
3.4.	225-314 мм		4 338 465,63
3.5.	315-399 мм		7 040 796,63
3.6.	400 мм и выше		9 467 929,90
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	стальных газопроводов наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		
4.1.1.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.1.2.	III группы		9 299 380,00
4.1.1.3.	IV группы и выше		13 674 140,00
4.1.2.	51-100 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.2.2.	III группы		9 545 513,75
4.1.2.3.	IV группы и выше		13 920 267,50
4.1.3.	101-158 мм, в грунтах:		
4.1.3.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.3.2.	III группы		12 998 818,75
4.1.3.3.	IV группы и выше		18 577 241,25
4.2.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
4.2.1.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.1.2.	III группы		5 294 835,30
4.2.1.3.	IV группы и выше		-
4.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.2.2.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.2.2.	III группы		6 707 888,16
4.2.2.3.	IV группы и выше		-
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	5 203,67

1	2	3	4
5.2.	40-99 м3/час		3 812,57
5.3.	100-399 м3/час		1 498,34
5.4.	400-999 м3/час		499,45
5.5.	1000-1999 м3/час		366,68
5.6.	2000-2999 м3/час		199,59
5.7.	3000-3999 м3/час		170,24
5.8.	4000-4999 м3/час		155,68
5.9.	5000-9999 м3/час		100,78
5.10.	10000-19999 м3/час		-
5.11.	20000-29999 м3/час		-
5.12.	30000 м3/час и выше		-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С6 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, выходной мощностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м3	8 620,83
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		7 149,19
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		5 221,63
6.4.	свыше 3 кВт		5 046,80
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозяйным газораспределительным сетям или сетям газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб.	5 372,54
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозяйным газораспределительным сетям или сетям газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (без НДС, без налога на прибыль):		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		

1	2	3	4
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./1 подключение	5 363,00
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		7 529,26
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		8 859,52
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		7 435,17
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		11 586,53
7.2.1.1.1.6.	325-425 мм		-
7.2.1.1.1.7.	426-529 мм		-
7.2.1.1.1.8.	530 мм и выше		-
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./1 подключение	7 696,70
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		12 580,71
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		15 342,38
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		7 955,18
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		-
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		-
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		-
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		27 568,78
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./1 подключение	6 941,74
7.2.1.2.1.2.	101-158 мм		10 192,50
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм		15 195,87
7.2.1.2.1.4.	219-272 мм		16 812,90
7.2.1.2.1.5.	273-324 мм		19 608,00
7.2.1.2.1.6.	325-425 мм		-
7.2.1.2.1.7.	426-529 мм		-
7.2.1.2.1.8.	530 мм и выше		-
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./1 подключение	18 408,44
7.2.1.2.2.2.	101-158 мм		16 889,63
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		15 614,06
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		20 221,38
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		-

1	2	3	4
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		13 542,14
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		49 448,63
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		52 687,43
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./1 подключение	7 738,21
7.2.2.1.2.	110-159 мм		7 595,96
7.2.2.1.3.	160-224 мм		9 357,43
7.2.2.1.4.	225-314 мм		6 128,98
7.2.2.1.5.	315-399 мм		9 426,48
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		-
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб./1 подключение	4 990,50
7.2.2.2.2.	110-159 мм		4 509,43
7.2.2.2.3.	160-224 мм		9 344,43
7.2.2.2.4.	225-314 мм		19 973,79
7.2.2.2.5.	315-399 мм		-
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		-

Приложение № 2
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 23.12.2020 № 253-ПК

**Размеры 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**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб.	5 461,30
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сг) 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	1 077 435,88
2.1.2.	26-38 мм		1 168 742,72
2.1.3.	39-45 мм		1 217 432,40
2.1.4.	46-57 мм		1 252 657,36
2.1.5.	58-76 мм		1 464 474,63
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 155 303,57
2.2.2.	26-38 мм		1 226 598,48
2.2.3.	39-45 мм		1 232 639,30
2.2.4.	46-57 мм		1 352 864,30
2.2.5.	58-76 мм		1 422 013,99
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	853 526,75
2.3.2.	33-63 мм		917 669,87
2.3.3.	64-90 мм		1 070 143,93
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		

1	2	3	4
3.1.	до 10 м3 в час	руб./м3	1 299,28
3.2.	11-20 м3 в час		-
3.3.	21-31 м3 в час		-
3.4.	32-49 м3 в час		-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	1 572,08
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгокс) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	руб./км	915 740,15
5.2.	11-15 мм		989 169,51
5.3.	16-20 мм		1 020 755,53
5.4.	21-25 мм		1 060 206,25
5.5.	26-32 мм		1 076 975,07
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	5 570,20