



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 25.12.2019 № 257-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 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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.

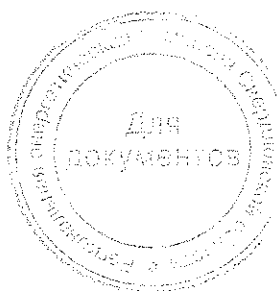
5. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.12.2018 № 333-ПК «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2018, 29 декабря, № 20104) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 14.03.2019 № 27-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 в силу с 1 января 2020 года.

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

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_1$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с 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./шт.	91 600,65
1.1.1.2.	101-500 м		165 773,64
1.1.1.3.	501-1000 м		351 759,61
1.1.1.4.	1001-2000 м		498 860,42
1.1.1.5.	2001-3000 м		694 654,95
1.1.1.6.	3001-4000 м		907 763,09
1.1.1.7.	4001-5000 м		1 031 070,91
1.1.1.8.	5001 м и более		2 050 020,59
1.1.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб./шт.	95 195,84
1.1.2.2.	101-500 м		210 799,75
1.1.2.3.	501-1000 м		366 883,75
1.1.2.4.	1001-2000 м		646 481,97
1.1.2.5.	2001-3000 м		896 270,66
1.1.2.6.	3001-4000 м		1 167 592,36
1.1.2.7.	4001-5000 м		1 323 140,05
1.1.2.8.	5001 м и более		2 620 289,36
1.2.	подземного типа прокладки:		
1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1.	до 100 м	руб./шт.	108 062,63
1.2.1.2.	101-500 м		196 702,92
1.2.1.3.	501-1000 м		424 482,33
1.2.1.4.	1001-2000 м		605 071,69
1.2.1.5.	2001-3000 м		828 956,87

1	2	3	4
1.2.1.6.	3001-4000 м		1 063 760,12
1.2.1.7.	4001-5000 м		1 209 274,90
1.2.1.8.	5001 м и более		2 345 206,18
1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб./штг.	114 054,61
1.2.2.2.	101-500 м		205 500,76
1.2.2.3.	501-1000 м		444 701,66
1.2.2.4.	1001-2000 м		633 677,66
1.2.2.5.	2001-3000 м		866 652,59
1.2.2.6.	3001-4000 м		1 108 502,72
1.2.2.7.	4001-5000 м		1 258 200,98
1.2.2.8.	5001 м и более		2 335 318,87
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>2</sub> 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	1 336 595,00
2.1.2.	51-100 мм		1 748 577,50
2.1.3.	101-158 мм		2 222 651,25
2.1.4.	159-218 мм		3 034 773,75
2.1.5.	219-272 мм		4 073 382,50
2.1.6.	273-324 мм		5 390 247,50
2.1.7.	325-425 мм		7 273 841,25
2.1.8.	426-529 мм		10 228 575,00
2.2.	подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 185 108,75
2.2.2.	51-100 мм		2 686 672,50
2.2.3.	101-158 мм		3 750 112,50
2.2.4.	159-218 мм		4 995 168,75
2.2.5.	219-272 мм		5 956 142,50
2.2.6.	273-324 мм		7 792 871,25
2.2.7.	325-425 мм		9 378 388,75
3.	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):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 681 028,00
3.2.	110-159 мм		2 014 666,00
3.3.	160-224 мм		3 264 952,00
3.4.	225-314 мм		4 984 672,00
3.5.	315-399 мм		8 152 678,00
3.6.	400 мм и выше		—
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>4</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		

1	2	3	4
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		7 055 987,50
4.2.1.3.	IV группы и выше		10 125 606,25
4.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.2.2.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.2.2.	III группы		10 010 252,50
4.2.2.3.	IV группы и выше		14 015 276,25
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>5</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	11 163,22
5.2.	40-99 м <sup>3</sup> /час		7 130,04
5.3.	100-399 м <sup>3</sup> /час		2 816,59
5.4.	400-999 м <sup>3</sup> /час		2 448,67
5.5.	1000-1999 м <sup>3</sup> /час		2 272,11
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>6</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, 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./м <sup>3</sup>	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 С <sub>7</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, 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 (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного		

1	2	3	4
	газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб./шт.	4 178,65
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$ , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, 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 (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль):		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		
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./шт.	11 335,61
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.6.	325-425 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.8.	530 мм и выше		11 335,61
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./шт.	11 335,61
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		11 335,61
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./шт.	11 335,61
7.2.1.2.1.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.6.	325-425 мм		11 335,61

1	2	3	4
7.2.1.2.1.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.8.	530 мм и выше		11 335,61
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./шт.	11 335,61
7.2.1.2.2.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		11 335,61
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./шт.	11 335,61
7.2.2.1.2.	110-159 мм		11 335,61
7.2.2.1.3.	160-224 мм		11 335,61
7.2.2.1.4.	225-314 мм		11 335,61
7.2.2.1.5.	315-399 мм		11 335,61
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		11 335,61
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./шт.	11 335,61
7.2.2.2.2.	110-159 мм		11 335,61
7.2.2.2.3.	160-224 мм		11 335,61
7.2.2.2.4.	225-314 мм		11 335,61
7.2.2.2.5.	315-399 мм		11 335,61
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		11 335,61



**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./шт.	5 338,51
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	1 053 212,00
2.1.2.	26-38 мм		1 142 466,00
2.1.3.	39-45 мм		1 190 061,00
2.1.4.	46-57 мм		1 224 494,00
2.1.5.	58-76 мм		1 431 549,00
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 129 329,00
2.2.2.	26-38 мм		1 199 021,00
2.2.3.	39-45 мм		1 204 926,00
2.2.4.	46-57 мм		1 322 448,00
2.2.5.	58-76 мм		1 390 043,00
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	834 337,00
2.3.2.	33-63 мм		897 038,00
2.3.3.	64-90 мм		1 046 084,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) 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>	1 270,07
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	1 536,73

1	2	3	4
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгокс) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
5.1.	стальных газопроводов, диаметром:		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	895 151,66
5.1.2.	11-15 мм		966 930,11
5.1.3.	16-20 мм		997 805,99
5.1.4.	21-25 мм		1 036 369,74
5.1.5.	26-32 мм		1 052 761,55
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	5 444,96