



Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

26 ДЕК 2023

№ в реестре

14852-516-059/4

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

РЕШЕНИЕ

26.12.2023 г.

№ 59/7

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С

ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050),
г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1096 от 19 декабря 2023
г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, и стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, кроме случаев:

- технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, 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;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании размеров платы, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 г. и действует до 31 декабря 2024 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2024 год

без НДС, в ценах 2024 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./ подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 507,60

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, на 2024 год

без НДС, в ценах 2024 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (C1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение							
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
менее 100 мм	73 516,96	187 896,55	354 483,24	595 883,09	856 518,90	1 107 930,25	1 376 421,80	1 584 660,49
101 мм и более	83 776,21	210 151,43	379 210,78	619 239,38	907 210,23	1 161 674,92	1 419 089,30	1 584 166,53
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
менее 100 мм	88 423,12	214 562,14	511 965,41	794 453,28	1 109 245,14	1 429 619,92	1 725 084,17	1 888 805,05
101 мм и более	101 001,44	229 862,58	511 261,49	821 432,13	1 176 190,33	1 493 707,20	1 796 431,53	2 000 891,95

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям **ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД»** (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С₂, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
С ₂	50 мм и менее	2 288 124,88	2 493 289,89
	51 -100 мм	2 511 701,56	3 003 608,62
	101 -158 мм	2 932 494,84	4 003 800,05
	159 -218 мм	3 908 738,80	5 766 316,81
	219 - 272 мм	4 753 696,50	8 243 521,14
	273 -324 мм	5 527 687,49	9 956 737,86
	325 - 425 мм	6 509 565,76	11 325 588,91
	426 - 529 мм	7 641 436,80	14 863 555,67
	530 мм и выше	10 381 747,98	15 956 360,14

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С₃, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С ₃	109 мм и менее	2 339 025,78
	110 -159 мм	3 183 438,42
	160 -224 мм	3 975 960,76

	225 - 314 мм	5 457 236,62
	315 -399 мм	8 437 908,12
	400 мм и выше	12 263 109,57

3.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб./км

С4	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
		Стальные газопроводы	
50 мм и менее		в грунтах I и II группы	8 941 360,18
		в грунтах III группы	8 941 360,18
		в грунтах IV группы	8 941 360,18
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	11 867 159,38
		в грунтах III группы	11 867 159,38
		в грунтах IV группы	11 867 159,38
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	14 033 789,27
		в грунтах III группы	14 033 789,27
		в грунтах IV группы	14 033 789,27
159-219 мм	в грунтах I и II группы	18 093 705,89	
	в грунтах III группы	18 093 705,89	
	в грунтах IV группы	18 093 705,89	
	Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее		в грунтах I и II группы	7 620 241,65
		в грунтах III группы	7 620 241,65
		в грунтах IV группы	7 620 241,65
110 -159 мм		в грунтах I и II группы	10 064 088,00
		в грунтах III группы	10 064 088,00
		в грунтах IV группы	10 064 088,00
160-219 мм		в грунтах I и II группы	13 779 669,09
		в грунтах III группы	13 779 669,09
		в грунтах IV группы	13 779 669,09

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м³, С5, руб/м³

С ₅	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
		до 40 куб. метров в час
	40 - 99 куб. метров в час	3 592,36
	100 - 399 куб. метров в час	1 572,53
	400 - 999 куб. метров в час	779,59
	1000 - 1999 куб. метров в час	409,63
	2000 - 2999 куб. метров в час	287,70
	3000 - 3999 куб. метров в час	225,00
	4000 - 4999 куб. метров в час	196,31
	5000 - 9999 куб. метров в час	125,41
	10000 - 19999 куб. метров в час	74,85
	20000 - 29999 куб. метров в час	65,00
	30000 куб. метров в час и выше	59,57

5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, С6, руб/м³

С ₆	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
		Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 713,75
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	383,29
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	118,14

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5262390050), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2024
года

типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	5 119,95	13 073,70
		51 -100 мм	5 119,95	13 073,70
		101 -158 мм	3 957,86	15 121,10
		159 -218 мм	3 957,86	17 863,81
		219 - 272 мм	3 957,86	19 978,97
		273 -324 мм	4 580,87	30 331,09
		325 - 425 мм	4 580,87	38 734,95
		426 - 529 мм	4 580,87	41 318,10
		530 мм и выше	4 580,87	40 071,01
	С давлением от 0,005-1,2 МПа в	50 мм и менее	3 933,53	14 140,41
51 -100 мм		3 933,53	14 140,41	

газопровод е, в который осуществл яется врезка	101 -158 мм	3 951,20	16 666,62	
	159 -218 мм	3 951,20	20 664,09	
	219 - 272 мм	4 584,87	28 723,01	
	273 -324 мм	4 592,21	30 203,28	
	325 - 425 мм	4 611,21	40 507,52	
	426 - 529 мм	4 659,21	39 967,70	
	530 мм и выше	4 688,21	40 950,98	
	219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 688,21	751 950,20	
	273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 688,21	904 041,93	
	325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 688,21	1 530 382,02	
	426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 688,21	2 234 758,84	
	530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 688,21	2 899 781,57	
	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 322,56	73 273,97	
	101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 350,21	91 294,21	
	159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 350,21	98 366,09	
	219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 411,97	104 676,61	
Подзем ная проклад ка	С давлением до 0,005Мпа в газопровод е, который осуществл яется врезка	50 мм и менее	4 556,54	17 218,00
		51 -100 мм	4 556,54	17 218,00
		101 -158 мм	4 556,54	19 602,12
		159 -218 мм	4 556,54	25 469,40
		219 - 272 мм	4 556,54	28 989,09
		273 -324 мм	4 556,54	31 078,62
		325 - 425 мм	4 556,54	41 489,82
		426 - 529 мм	4 556,54	41 685,94
		530 мм и выше	4 556,54	41 683,67
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопровод е, в	50 мм и менее	4 556,54	16 553,26
		51 -100 мм	4 556,54	16 553,26
		101 -158 мм	4 556,54	20 658,36

который осуществл яется врезка	159 -218 мм	4 556,54	24 913,61
	219 - 272 мм	4 556,54	27 919,99
	273 -324 мм	4 556,54	31 290,11
	325 - 425 мм	4 556,54	41 243,44
	426 - 529 мм	4 556,54	41 268,63
	530 мм и выше	4 556,54	41 607,17
	219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	751 950,20
	273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	904 041,93
	325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	1 530 382,02
	426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	2 234 758,84
	530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	2 899 781,57
	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	83 163,26
	101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	102 587,80
	159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	114 132,16
219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	121 729,92	
Полиэтиленовые газопроводы			
С давлением до 0,6Мпа в газопровод е, в который осуществл яется врезка	109 мм и менее	4 080,32	17 262,96
	110 -159 мм	4 626,29	17 464,32
	160 -224 мм	5 299,54	18 038,50
	225 - 314 мм	4 657,87	36 185,62
	315 -399 мм	4 621,87	35 933,30
	400 мм и выше	4 674,21	36 427,72
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопровод е, в который осуществл яется врезка	109 мм и менее	4 556,54	20 504,47
	110 -159 мм	4 556,54	29 577,14
	160 -224 мм	4 556,54	30 014,78
	225 - 314 мм	4 556,54	33 049,87
	315 -399 мм	4 556,54	38 600,75
	400 мм и выше	4 556,54	38 206,97

225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	939 311,47
315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	1 831 027,42
400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 556,54	2 122 040,65
109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	45 254,67
110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	79 214,76
160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	86 599,33
225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 556,54	99 517,60

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах 2024 года

1. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, Спр, руб.

Спр	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	
	проектирование сети газораспределения	16 407,55

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час, Спр, руб.

Спр	Стандартизированные тарифные ставки	Размеры стандартизированных тарифных ставок с максимальным расходом газа более 42 м ³ /час, руб				
		до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м
Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:						
	менее 100 мм	31 235,36	124 637,95	195 520,82	291 352,95	360 408,72
	101 мм и более	34 419,76	137 055,64	214 383,41	318 001,61	391 868,30
Подземного способа прокладки газопровода диаметром:						
	менее 100 мм	50 341,77	199 144,08	308 696,36	451 244,90	549 166,18
	101 мм и более	55 649,11	219 840,23	340 134,01	495 659,33	601 598,81

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг

Сг	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
			максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	максимальный расход газа более 42 м ³ /час
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 537 608,86	1 537 608,86
		26-38 мм	1 558 438,46	1 558 438,46
		39-45 мм	1 594 904,26	1 594 904,26
		46-57 мм	1 710 275,42	1 710 275,42
		58-76 мм	1 740 871,97	1 740 871,97
		77-100 мм	x	1 763 996,26

	10 1 -158 мм	x	1 821 510,24
	15 9 -218 мм	x	1 893 845,18
	21 9 - 272 мм	x	2 312 213,38
Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 887 227,23	1 887 227,23
	26 -38 мм	1 910 524,70	1 910 524,70
	39 -45 мм	1 911 113,95	1 911 113,95
	46 -57 мм	2 243 214,34	2 243 214,34
	58 -76 мм	2 259 887,52	2 259 887,52
	77 -100 мм	x	2 479 491,17
	10 1 -158 мм	x	3 203 653,73
	15 9 -218 мм	x	3 974 421,79
	21 9 - 272 мм	x	5 248 820,54
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 265 015,14	1 265 015,14
	33 -63 мм	1 519 868,06	1 519 868,06
	64 -90 мм	1 543 270,08	1 543 270,08
	91 -109 мм	x	1 802 243,07
	11 0 -159 мм	x	2 407 616,64
	16 0 -224 мм	x	2 802 528,38
	22 5 - 314 мм	x	4 256 683,01

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, Спрг, руб./м³

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³	
		максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	максимальный расход газа более 42 м ³ /час
С _{ПРГ}	1. с учетом стоимости оборудования.		
	до 10 куб. метров в час	6 088,20	x
	11-20 куб. метров в час	6 088,20	x
	21-30 куб. метров в час	6 088,20	x
	32-49 куб. метров в час	2 873,89	2 873,89

50 - 99 куб. метров в час	x	2 873,89
100 - 399 куб. метров в час	x	625,87
400 - 999 куб. метров в час	x	473,07
1000 - 1999 куб. метров в час	x	252,43
2000 - 2999 куб. метров в час	x	178,13
3000 - 3999 куб. метров в час	x	140,98
4000 - 4999 куб. метров в час	x	119,59
5000 - 9999 куб. метров в час	x	79,03
2. без учета стоимости оборудования.		
до 10 куб. метров в час	x	x
11-20 куб. метров в час	x	x
21-30 куб. метров в час	x	x
32-49 куб. метров в час	x	2 640,51
50 - 99 куб. метров в час	x	1 650,64
100 - 399 куб. метров в час	x	494,49
400 - 999 куб. метров в час	x	259,00
1000 - 1999 куб. метров в час	x	136,17
2000 - 2999 куб. метров в час	x	90,27
3000 - 3999 куб. метров в час	x	75,10
4000 - 4999 куб. метров в час	x	47,86
5000 - 9999 куб. метров в час	x	43,17

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, Соу, руб.

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, Соу, руб.

Соу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	
	установка отключающих устройств	6 285,59

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час, Соу, руб.

Соу	тип материала и способ прокладки	диапазон наружны х диаметро в	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	максимальный расход газа более 42 м ³ /час		
	Стальной газопровод	25 мм и	7 353,66

	надземный	менее	
		26-38 мм	8 013,95
		39-45 мм	8 393,48
		46-57 мм	9 894,32
		58-76 мм	11 536,38
		77-100 мм	16 323,18
		101-158 мм	49 767,55
		159-219 мм	98 817,77
		220-272 мм	211 804,83
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	24 276,31
		26-38 мм	34 176,17
		39-45 мм	35 723,46
		46-57 мм	44 625,37
		58-76 мм	47 968,97
		77-100 мм	51 686,10
		101-158 мм	53 530,77
		159-219 мм	77 245,77
		220-272 мм	177 098,89
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	39 549,27
		33-63 мм	48 538,77
		64-90 мм	53 491,24
		91-109 мм	57 965,94
		110-159 мм	104 655,11
		160-224 мм	213 655,15
		225-315 мм	619 340,11

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг окс, руб./км

Сг окс	тип материала	диапазон наружны x диаметро в	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	с	Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм			1 196 167,77
16-20 мм			1 239 946,88

		21- 25 мм	1 299 088,76
		26- 32 мм	1 373 423,18
	Металлопластик	10 мм и менее	x
		11- 15 мм	1 165 738,81
		16- 20 мм	1 177 431,30
		21- 25 мм	1 501 459,12
		26- 32 мм	1 504 454,08
		Медь	10 мм и менее
	11- 15 мм		1 592 181,88
	16- 20 мм		1 668 550,83
	21- 25 мм		2 045 061,35
	26- 32 мм		2 331 018,73
	Нержавеющая сталь		10 мм и менее
		11- 15 мм	1 803 399,31
		16- 20 мм	1 841 238,32
		21- 25 мм	1 961 334,82
		26- 32 мм	2 248 656,76

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

СПУ	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 782,77

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования, Сгно, руб.

	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
Сгно	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 218,27
		трехкомфорочная	2 224,99
		четырекомфорочная	2 539,39
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 774,82
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 045,30
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 042,71
		установка газового настенного котла (без учета стоимости)	до 30 кВт
		свыше 30 кВт	7 392,00

оборудования)		
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 800,58
	свыше 30 кВт	8 494,17
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 563,04
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 575,44
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 363,78

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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".