



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

26 ДЕК 2022

№ в реестре

22227-516-052/2

Р Е Ш Е Н И Е

08.12.2022 г.

№ 52/2

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНЫМ

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1052 от 30 ноября 2022 г.:

1. Установить 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 условия, 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. ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2023 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	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
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	67 776,27	175 681,89	334 318,02	553 793,38	807 140,73	1 038 375,38	1 279 337,02	1 459 881,05
101 мм и более	78 364,43	198 108,22	354 211,62	583 311,07	844 828,57	1 082 303,75	1 329 159,40	1 515 250,91
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	81 920,62	199 546,74	471 802,12	733 219,72	1 036 425,58	1 305 103,42	1 583 662,77	1 797 491,67
101 мм и более	97 565,61	225 535,31	488 243,24	782 415,87	1 099 238,65	1 378 317,38	1 666 700,07	1 889 774,77

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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2023 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	2 092 027,48	2 323 021,88
	51 -100 мм	2 286 626,43	2 845 150,62
	101 -158 мм	2 419 965,58	3 972 243,16
	159 -218 мм	2 902 466,97	5 625 429,17
	219 - 272 мм	3 439 938,59	7 738 131,51
	273 -324 мм	3 971 102,02	9 376 829,67
	325 - 425 мм	4 419 312,02	10 506 005,95
	426 - 529 мм	5 394 864,36	13 800 205,73
	530 мм и выше	7 019 946,14	14 612 281,48

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	2 170 771,46
	110 -159 мм	2 739 916,50
	160 -224 мм	3 145 622,35
	225 - 314 мм	4 586 347,34

315 -399 мм	6 810 290,10
400 мм и выше	10 152 931,24

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	8 213 690,71
		в грунтах III группы	8 213 690,71
		в грунтах IV группы	8 213 690,71
51 -100 мм		в грунтах I и II группы	10 994 062,43
		в грунтах III группы	10 994 062,43
		в грунтах IV группы	10 994 062,43
101 -158 мм		в грунтах I и II группы	12 843 721,45
		в грунтах III группы	12 843 721,45
		в грунтах IV группы	12 843 721,45
159-219 мм		в грунтах I и II группы	16 498 272,67
		в грунтах III группы	16 498 272,67
		в грунтах IV группы	16 498 272,67
Полиэтиленовые газопроводы			
109 мм и менее		в грунтах I и II группы	7 066 351,28
		в грунтах III группы	7 066 351,28
		в грунтах IV группы	7 066 351,28
110 -158 мм		в грунтах I и II группы	9 216 384,86
		в грунтах III группы	9 216 384,86
		в грунтах IV группы	9 216 384,86
159-219 мм		в грунтах I и II группы	12 674 937,50
		в грунтах III группы	12 674 937,50
		в грунтах IV группы	12 674 937,50

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	1 842,44
	40 - 99 куб. метров в час	1 312,74
	100 - 399 куб. метров в час	1 485,91
	400 - 999 куб. метров в час	622,60
	1000 - 1999 куб. метров в час	271,79
	2000 - 2999 куб. метров в час	148,16
	3000 - 3999 куб. метров в час	108,07
	4000 - 4999 куб. метров в час	87,63
	5000 - 9999 куб. метров в час	97,36
	10000 - 19999 куб. метров в час	60,08
	20000 - 29999 куб. метров в час	30,18
	30000 куб. метров в час и выше	34,19

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)	9034,73
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2583,06
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	357,68
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	110,82

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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2023
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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 953,68	12 645,91
		51 -100 мм	4 953,68	12 645,91
		101 -158 мм	3 770,86	14 766,26
		159 -218 мм	3 770,86	17 269,25
		219 - 272 мм	3 770,86	19 591,87
		273 -324 мм	4 404,08	28 475,47
		325 - 425 мм	4 404,08	37 933,66
		426 - 529 мм	4 404,08	38 966,49
		530 мм и выше	4 404,08	38 993,06
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 770,86	13 835,37
		51 -100 мм	3 770,86	13 835,37
		101 -158 мм	3 770,86	15 836,45
		159 -218 мм	3 770,86	19 145,65
		219 - 272 мм	4 404,08	26 560,93
		273 -324 мм	4 404,08	29 001,09
		325 - 425 мм	4 404,08	38 427,44
		426 - 529 мм	4 404,08	38 463,76
		530 мм и выше	4 404,08	38 516,32
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	705 838,56
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	822 223,72

		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 391 858,89
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 072 427,98
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 680 878,76
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 195,07	69 031,30
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 195,07	85 974,96
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 195,07	93 879,96
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	97 094,94
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	100 867,48
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	109 945,32
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	117 279,46
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	124 219,28
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 404,08	15 795,15
		51 -100 мм	4 404,08	15 795,15
		101 -158 мм	4 404,08	18 713,17
		159 -218 мм	4 404,08	23 304,59
		219 - 272 мм	4 404,08	26 440,39
		273 -324 мм	4 404,08	29 036,93
		325 - 425 мм	4 404,08	38 025,52
		426 - 529 мм	4 404,08	38 977,88
		530 мм и выше	4 404,08	38 924,17
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 404,08	15 507,29
		51 -100 мм	4 404,08	15 507,29
		101 -158 мм	4 404,08	18 918,68
		159 -218 мм	4 404,08	23 086,29
		219 - 272 мм	4 404,08	26 700,08
		273 -324 мм	4 404,08	29 051,60
		325 - 425 мм	4 404,08	38 494,42
		426 - 529 мм	4 404,08	38 212,17
		530 мм и выше	4 404,08	38 783,80
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	705 838,56
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	822 223,72
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 391 858,89
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 072 427,98
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 680 878,76
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	76 360,14

	101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	95 846,26
	159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	105 215,60
	219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	112 672,70
	273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	116 971,00
	325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	119 505,46
	426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	127 301,76
	530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	137 230,78

Полиэтиленовые газопроводы

	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 916,62	16 051,10
		110 -159 мм	4 421,20	15 939,68
		160 -224 мм	4 944,70	15 878,25
		225 - 314 мм	4 404,08	35 480,96
		315 -399 мм	4 404,08	35 687,40
		400 мм и выше	4 404,08	35 436,52
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 404,08	19 849,45
		110 -159 мм	4 404,08	27 031,81
		160 -224 мм	4 404,08	27 573,00
		225 - 314 мм	4 404,08	30 356,02
		315 -399 мм	4 404,08	35 987,11
		400 мм и выше	4 404,08	35 045,39
		225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	869 608,54
		315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 693 957,01
		400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 963 982,35
		109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	41 200,08
		110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	74 377,24
		160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	79 322,57
225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		4 404,08	96 315,67	
315 -399 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		4 404,08	113 369,12	
400 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	129 244,74		

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 8 декабря 2022 г. № 52/2

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

без НДС, в ценах 2023 года

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

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	15 368,48

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, 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
С ^г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 402 444,71	x
		26-38 мм	1 436 302,72	x
		39-45 мм	1 465 535,56	x
		46-57 мм	1 586 189,09	x
		58-76 мм	1 630 697,04	x
		77 -100 мм	x	1 630 697,04
		101 -158 мм	x	1 701 942,48
		159 -218 мм	x	1 735 919,19
		219 - 272 мм	x	2 116 000,21
		Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 719 098,86
	26-38 мм		1 741 007,63	x
	39-45 мм		1 745 214,18	x
	46-57 мм		2 051 549,59	x
	58-76 мм		2 096 131,32	x
	77 -100 мм		x	2 337 897,41
	101 -158 мм		x	2 948 724,91
	159 -218 мм		x	3 766 096,99
	219 - 272 мм		x	5 686 975,73
	Полиэтиленовый газопровод		32 мм и менее	1 363 844,35
		33-63 мм	1 397 216,90	x
		64-90 мм	1 411 250,02	x
91-109 мм		x	1 640 705,02	
110 -159 мм		x	2 283 263,75	
160 -224 мм		x	2 621 351,96	
	225 - 314 мм	x	3 821 956,12	

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

С ^{спрг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3

до 10 куб. метров в час	1 842,44
11-20 куб. метров в час	1 842,44
21-30 куб. метров в час	1 842,44
32-49 куб. метров в час	1 312,74

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	5 936,95

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 наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	максимальный расход газа более 42 м ³ /час		
СОУ	Стальной газопровод надземный	77 -100 мм	14 955,00
		101 -158 мм	47 292,00
		159 -218 мм	90 829,00
		219 - 272 мм	200 230,00
	Стальной газопровод подземный	77 -100 мм	47 181,00
		101 -158 мм	49 811,00
		159 -218 мм	74 795,00
		219 - 272 мм	173 937,00
Полиэтиленовый газопровод	91-109 мм	55 598,00	
	110 -159 мм	96 050,00	
	160 -224 мм	198 312,00	
	225 - 314 мм	570 945,00	

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

Сг окс	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Сг окс	Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм			1 133 300,31
16-20 мм			1 157 865,96
21-25 мм			1 190 839,99
26-32 мм			1 265 876,10
Сг окс	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 103 675,59
		16-20 мм	1 116 417,74
		21-25 мм	1 388 323,85
		26-32 мм	1 429 466,42
Сг окс	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 474 518,74

		16-20 мм	1 585 294,91
		21-25 мм	1 900 778,72
		26-32 мм	2 192 198,45
Нержавеющая сталь		10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 647 466,33
		16-20 мм	1 689 425,63
		21-25 мм	1 799 381,04
		26-32 мм	2 087 114,43

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)	1 636,93

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, СГИО, руб.

	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
Сгио	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 052,62
		трехкомфорочная	2 131,92
		четырёхкомфорочная	2 444,86
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 643,66
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 030,45
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 020,95
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 262,73
		свыше 30 кВт	6 784,05
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 237,16
		свыше 30 кВт	7 932,11
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 334,31
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 251,42
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 206,97

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".