



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

24.12.2024 г.

№ 74/7

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизированных Г
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-1086 от 17 декабря 2024
г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам
Нижегородской области № 74 от 24 декабря 2024 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 заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 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 (далее – Основные положения регулирования цен на газ), которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений регулирования цен на газ;

- 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 2025 г. и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/7

**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 2025 год**

без НДС, в ценах 2025 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./ подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 710,34

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 2025 год

без НДС, в ценах 2025 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	5001 м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	78 431,09	198 511,59	367 779,79	622 903,45	905 859,73	1 134 562,97	1 438 942,68	1 656 525,98
101 мм и более	85 423,57	218 617,65	399 326,30	642 891,30	949 720,88	1 253 870,74	1 529 713,14	1 686 441,27

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/7

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
2025 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	2 414 166,75	2 769 690,44
	51 -100 мм	2 784 668,48	3 296 306,14
	101 -158 мм	3 179 579,32	4 222 202,63
	159 -218 мм	4 333 217,37	5 938 144,53
	219 - 272 мм	5 296 980,32	8 609 528,09
	273 -324 мм	6 172 154,62	10 105 388,97
	325 - 425 мм	7 279 245,11	12 027 972,60
	426 - 529 мм	8 425 660,17	15 492 075,13
	530 мм и выше	11 400 067,88	16 316 328,16

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	2 672 265,61
	110 -159 мм	3 706 468,06
	160 -224 мм	4 887 749,37
	225 - 314 мм	6 616 828,81
	315 -399 мм	9 649 251,35
	400 мм и выше	14 604 571,57

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

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С 4	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	9 478 517,85
		в грунтах III группы	9 478 517,85
		в грунтах IV группы	9 478 517,85
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	12 500 826,10
		в грунтах III группы	12 500 826,10
		в грунтах IV группы	12 500 826,10
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	15 699 713,85
		в грунтах III группы	15 699 713,85
		в грунтах IV группы	15 699 713,85
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	20 168 562,02
		в грунтах III группы	20 168 562,02
		в грунтах IV группы	20 168 562,02
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 110 069,44
		в грунтах III группы	8 110 069,44
		в грунтах IV группы	8 110 069,44
	110 -159 мм	в грунтах I и II группы	10 762 744,03
		в грунтах III группы	10 762 744,03
		в грунтах IV группы	10 762 744,03
	160-219 мм	в грунтах I и II группы	15 405 491,41
в грунтах III группы		15 405 491,41	
в грунтах IV группы		15 405 491,41	

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	10 328,57
40 - 99 куб. метров в час	5 569,70
100 - 399 куб. метров в час	1 950,34
400 - 999 куб. метров в час	1 301,81
1000 - 1999 куб. метров в час	657,80
2000 - 2999 куб. метров в час	422,36
3000 - 3999 куб. метров в час	327,12
4000 - 4999 куб. метров в час	291,70
5000 - 9999 куб. метров в час	172,87
10000 - 19999 куб. метров в час	87,31
20000 - 29999 куб. метров в час	76,68
30000 куб. метров в час и выше	73,06

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

	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м³
С 6	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	10 747,37
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 953,84
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	406,94
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	128,14

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/7

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
2025 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	5 460,65	13 870,26
		51 -100 мм	5 464,46	13 870,26
		101 -158 мм	4 112,39	15 749,76
		159 -218 мм	4 112,39	18 863,52
		219 - 272 мм	4 138,49	21 232,64
		273 -324 мм	4 611,01	32 631,04
		325 - 425 мм	4 611,01	40 811,68
		426 - 529 мм	4 701,81	43 618,64
		530 мм и выше	4 717,68	43 841,20

	С давление м от 0,005- 1,2Мпа в газопрово де, в который осуществ ляется врезка	50 мм и менее	4 085,98	15 099,67		
		51 -100 мм	4 086,93	15 099,67		
		101 -158 мм	4 129,28	17 611,32		
		159 -218 мм	4 129,28	22 300,23		
		219 - 272 мм	4 814,63	30 353,86		
		273 -324 мм	4 830,03	31 639,14		
		325 - 425 мм	4 867,99	42 496,01		
		426 - 529 мм	4 910,96	43 423,80		
		530 мм и выше	4 967,56	44 421,97		
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 967,56	764 887,77		
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 967,56	915 612,84		
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 967,56	1 547 664,71		
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 967,56	2 239 096,65		
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 967,56	2 893 963,31		
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 388,10	80 201,30		
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 441,89	94 121,19		
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 441,89	105 865,85		
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 480,73	111 410,69		
		Подзе мная прокла дка	С давление м до 0,005Мпа в газопрово де, который осуществ ляется врезка	50 мм и менее	4 773,65	18 526,56
				51 -100 мм	4 779,37	18 526,56
101 -158 мм	4 779,37			21 188,78		
159 -218 мм	4 779,37			27 022,86		
219 - 272 мм	4 779,37			30 822,04		
273 -324 мм	4 779,37			33 297,17		
325 - 425 мм	4 779,37			45 144,47		
426 - 529 мм	4 779,37			45 684,34		
530 мм и выше	4 779,37			45 810,20		
С давление	50 мм и менее			4 779,37	17 552,84	

М от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	51 -100 мм	4 779,37	17 552,84
	101 -158 мм	4 779,37	22 482,28
	159 -218 мм	4 779,37	26 658,68
	219 - 272 мм	4 779,37	29 792,15
	273 -324 мм	4 779,37	33 836,94
	325 - 425 мм	4 779,37	44 945,19
	426 - 529 мм	4 779,37	45 106,30
	530 мм и выше	4 779,37	45 669,82
	219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 779,37	764 887,77
	273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 779,37	915 612,84
	325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 779,37	1 547 664,71
	426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 779,37	2 239 096,65
	530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 779,37	2 893 963,31
	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 779,37	88 778,28
	101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 779,37	107 576,17
	159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 779,37	124 050,34
219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 779,37	125 575,94	
Полиэтиленовые газопроводы			
С давление м до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 204,15	18 331,99
	110 -159 мм	4 829,81	19 028,64
	160 -224 мм	5 481,44	19 536,77
	225 - 314 мм	4 873,43	38 153,36
	315 -399 мм	4 873,43	38 989,20
	400 мм и выше	4 873,43	40 461,63
С давление м от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществ	109 мм и менее	4 728,65	22 130,22
	110 -159 мм	4 728,65	30 972,67
	160 -224 мм	4 728,65	32 310,48
	225 - 314 мм	4 728,65	35 700,96

ляется врезка	315 -399 мм	4 728,65	41 345,40
	400 мм и выше	4 728,65	41 777,28
	225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 728,65	867 645,00
	315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 728,65	1 681 182,37
	400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 728,65	2 384 810,60
	109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 728,65	49 735,02
	110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 728,65	85 675,24
	160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 728,65	92 161,90
	225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 728,65	101 772,49

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/7

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

без НДС, в ценах 2025 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.

С ^{пр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	
	проектирование сети газораспределения	17 813,72

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	34 134,85	134 433,06	207 096,38	299 640,89	373 438,84
	101 мм и более	37 794,03	148 702,18	228 771,30	330 262,75	409 588,91
Подземного способа прокладки газопровода диаметром:						
	менее 100 мм	56 089,94	220 047,76	337 145,93	483 372,08	590 339,27
	101 мм и более	62 188,58	243 829,62	373 270,81	534 408,52	650 589,39

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	1 672 460,28	1 672 460,28
		26-38 мм	1 697 965,88	1 697 965,88

	39-45 мм	1 728 345,74	1 728 345,74
	46-57 мм	1 793 327,28	1 793 327,28
	58-76 мм	1 878 425,59	1 878 425,59
	77 - 100 мм	x	1 901 128,55
	101 - 158 мм	x	2 024 438,80
	159 - 218 мм	x	2 116 277,75
	219 - 272 мм	x	2 586 150,12
Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 964 710,30	1 964 710,30
	26-38 мм	1 983 646,79	1 983 646,79
	39-45 мм	2 047 118,27	2 047 118,27
	46-57 мм	2 361 736,36	2 361 736,36
	58-76 мм	2 459 286,78	2 459 286,78
	77 - 100 мм	x	2 664 594,57
	101 - 158 мм	x	3 475 945,49
	159 - 218 мм	x	4 120 037,22
	219 - 272 мм	x	5 514 354,64
Полиэтиленовы й газопровод	32 мм и менее	1 314 304,71	1 314 304,71
	33-63 мм	1 615 105,61	1 615 105,61
	64-90 мм	1 667 997,49	1 667 997,49
	91 - 159 мм	x	2 611 285,10
	160 - 224 мм	x	3 052 483,70
	225 - 314 мм	x	4 516 872,35

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

С _{ПРГ}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3	
		максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	максимальный расход газа более 42 м ³ /час
	1. с учетом стоимости оборудования.		
	до 10 куб. метров в час	8 998,64	x
	11-20 куб. метров в час	8 998,64	x
	21-30 куб. метров в час	8 998,64	x

32-49 куб. метров в час	4 472,57	4 472,57
50 - 99 куб. метров в час	x	4 472,57
100 - 399 куб. метров в час	x	1 063,78
400 - 999 куб. метров в час	x	716,73
1000 - 1999 куб. метров в час	x	356,94
2000 - 2999 куб. метров в час	x	226,61
3000 - 3999 куб. метров в час	x	170,76
4000 - 4999 куб. метров в час	x	140,77
5000 - 9999 куб. метров в час	x	111,49

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	2 136,32

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

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
Соу	максимальный расход газа более 42 м ³ /час		
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	2 136,32
		26-38 мм	8 784,79
		39-45 мм	8 822,83
		46-57 мм	10 338,33
		58-76 мм	12 410,11
		77-100 мм	17 769,63
		101-158 мм	54 429,26
		159-219 мм	101 441,73
		220-272 мм	225 338,45
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	25 414,50
		26-38 мм	34 743,34
		39-45 мм	38 511,40
		46-57 мм	42 352,56
		58-76 мм	50 720,97
		77-100 мм	56 432,79
		101-158 мм	59 372,12

		159-219 мм	84 557,83
		220-272 мм	184 667,06
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	42 292,93
		33-63 мм	52 822,55
		64-90 мм	57 527,68
		91-109 мм	62 848,31
		110-159 мм	112 601,69
		160-224 мм	219 844,23
		225-315 мм	648 845,99

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

	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры
			стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С ^Г _{ОК} с	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 291 599,03
		16-20 мм	1 319 097,97
		21-25 мм	1 351 089,30
		26-32 мм	1 440 528,90
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 247 388,14
		16-20 мм	1 253 675,39
		21-25 мм	1 605 347,37
		26-32 мм	1 634 726,03
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 719 015,65
		16-20 мм	1 780 760,87
		21-25 мм	2 210 166,37
		26-32 мм	2 513 361,11
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 856 178,00
		16-20 мм	1 937 572,12
		21-25 мм	2 080 763,97
		26-32 мм	2 377 452,95

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)	1 936,68

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

	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
Сгно	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 378,93
		трехкомфорочная	2 421,30
		четырекомфорочная	2 662,77
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 857,32
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 105,11
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 110,51
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 783,88
		свыше 30 кВт	7 823,50
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	7 190,82
		свыше 30 кВт	9 012,83
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 730,77
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 766,22
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 601,65

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".