



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

12.12.2025

№ 59/3

г. Нижний Новгород

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-836 от 5 декабря 2025 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 2026 г. и действует до 31 декабря 2026 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 2026 год

без НДС, в ценах 2026 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	2 320,37

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 2026 год

без НДС, в ценах 2026 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
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	83 507,59	203 178,92	379 235,67	649 509,06	942 757,05	1 187 780,71	1 490 479,28	1 726 539,21
101 мм и более	89 295,69	231 523,49	422 537,68	677 980,58	1 005 553,95	1 292 126,93	1 569 888,67	1 769 150,57

Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	100 128,68	228 722,48	565 827,50	896 544,71	1 217 736,97	1 547 227,99	1 871 544,88			
101 мм и более	112 212,20	260 755,79	563 234,88	918 650,90	1 329 062,46	1 646 649,39	1 978 448,24			
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 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 12 декабря 2025 г. № 59/3

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 2026
года

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

С 2	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
	50 мм и менее	2 576 781,26	3 014 056,37
	51 -100 мм	2 933 973,20	3 562 749,36
	101 -158 мм	3 471 800,22	4 586 914,11
	159 -218 мм	4 746 238,56	6 304 571,46
	219 - 272 мм	5 807 126,68	9 288 396,61
	273 -324 мм	6 767 536,63	10 747 967,85
	325 - 425 мм	7 958 975,03	12 393 996,82
	426 - 529 мм	9 225 685,02	16 233 611,83
	530 мм и выше	12 454 685,12	17 110 908,68

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

С 3	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
	109 мм и менее	2 916 136,29
	110 -159 мм	4 005 167,66
	160 -224 мм	5 295 028,42
	225 - 314 мм	7 027 975,69
	315 -399 мм	10 115 886,52
	400 мм и выше	15 827 284,36

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

С	4	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
		Стальные газопроводы		
С	4	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	10 402 059,89
			в грунтах III группы	10 402 059,89
			в грунтах IV группы	10 402 059,89
		51 -100 мм	в грунтах I и II группы	12 992 473,38
			в грунтах III группы	12 992 473,38
			в грунтах IV группы	12 992 473,38
		101 -158 мм	в грунтах I и II группы	16 472 913,03
			в грунтах III группы	16 472 913,03
			в грунтах IV группы	16 472 913,03
		159-219 мм	в грунтах I и II группы	21 085 836,34
			в грунтах III группы	21 085 836,34
			в грунтах IV группы	21 085 836,34
		Полиэтиленовые газопроводы		
		109 мм и менее	в грунтах I и II группы	9 081 780,00
			в грунтах III группы	9 081 780,00
			в грунтах IV группы	9 081 780,00
		110 -159 мм	в грунтах I и II группы	11 813 190,87
			в грунтах III группы	11 813 190,87
			в грунтах IV группы	11 813 190,87
		160-219 мм	в грунтах I и II группы	16 709 613,02
			в грунтах III группы	16 709 613,02
			в грунтах IV группы	16 709 613,02

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./м3
		до 40 куб. метров в час	13 471,33
		40 - 99 куб. метров в час	7 133,57
		100 - 399 куб. метров в час	2 173,58
		400 - 999 куб. метров в час	1 508,13
		1000 - 1999 куб. метров в час	738,17
		2000 - 2999 куб. метров в час	492,27
		3000 - 3999 куб. метров в час	374,49
		4000 - 4999 куб. метров в час	337,63
		5000 - 9999 куб. метров в час	201,40
		10000 - 19999 куб. метров в час	102,09
		20000 - 29999 куб. метров в час	92,05
		30000 куб. метров в час и выше	88,51

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./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	11 606,23
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	3 160,17
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	420,83
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	132,83

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 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 12 декабря 2025 г. № 59/3

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, бесхозной 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
2026 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	до 100 мм	5 743,15	14 672,71
		101 -158 мм	4 322,12	16 504,90
		159 -218 мм	4 322,12	19 775,62
		219 - 272 мм	4 349,55	22 315,88
		273 -324 мм	4 846,17	34 469,65
		325 - 425 мм	4 846,17	42 863,98
		426 - 529 мм	4 941,60	45 573,46
		530 мм и выше	4 958,28	47 532,53
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	до 100 мм	4 295,36	15 872,96
		101 -158 мм	4 339,87	18 819,50
		159 -218 мм	4 339,87	23 545,31
		219 - 272 мм	5 060,18	32 179,96
		273 -324 мм	5 076,36	33 292,46

Подземная прокладка		325 - 425 мм	5 116,26	44 907,46
		426 - 529 мм	5 161,42	45 900,87
		530 мм и выше	5 220,91	47 719,84
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 220,91	805 784,53
		273 - 324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 220,91	967 652,92
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 220,91	1 362 785,31
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 220,91	2 386 455,42
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 220,91	3 047 059,74
		51 - 100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 611,89	83 402,55
		101 - 158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 668,43	98 798,03
		159 - 218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 668,43	115 929,38
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 709,25	115 929,75
	С давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	до 100 мм	5 023,12	19 594,10
		101 - 158 мм	5 023,12	22 432,24
		159 - 218 мм	5 023,12	28 373,28
		219 - 272 мм	5 023,12	32 531,31
		273 - 324 мм	5 023,12	35 501,66
		325 - 425 мм	5 023,12	47 646,94
		426 - 529 мм	5 023,12	48 279,23
		530 мм и выше	5 023,12	48 652,50
	С давлением от 0,005- 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	до 100 мм	5 023,12	18 377,43
		101 - 158 мм	5 023,12	23 943,55
		159 - 218 мм	5 023,12	28 251,17
		219 - 272 мм	5 023,12	31 460,60
		273 - 324 мм	5 023,12	35 757,28
		325 - 425 мм	5 023,12	47 248,93
		426 - 529 мм	5 023,12	47 484,04
		530 мм и выше	5 023,12	48 023,48
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 023,12	805 784,53
		273 - 324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 023,12	967 652,92
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 023,12	1 362 785,31
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 023,12	2 386 455,42
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	5 023,12	3 047 059,74
		51 - 100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	5 023,12	93 702,99

		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	5 023,12	114 735,96
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	5 023,12	131 751,93
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	5 023,12	132 191,12
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4418,56	19 447,40
		110 -159 мм	5076,13	20 091,62
		160 -224 мм	5760,99	20 399,80
		225 - 314 мм	5121,97	39 760,17
		315 -399 мм	5121,97	40 989,99
		400 мм и выше	5121,97	43 990,16
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4969,81	23 475,76
		110 -159 мм	4969,81	32 645,96
		160 -224 мм	4969,81	33 977,51
		225 - 314 мм	4969,81	37 597,99
		315 -399 мм	4969,81	43 554,96
		400 мм и выше	4969,81	45 778,21
		225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4969,81	910 631,82
		315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4969,81	1 749 595,83
		400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4969,81	2 203 395,34
		109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4969,81	52 643,00
		110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4969,81	90 500,71
		160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4969,81	94 284,40
		225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4969,81	104 723,14

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 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 12 декабря 2025 г. № 59/3

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

без НДС, в ценах 2026 года

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

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, Спр, руб.

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м ³ /час	
	проектирование сети газораспределения	19 050,34

Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения 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	36 397,91	145 173,42	222 214,85	326 251,60	405 980,36
	101 мм и более	40 334,34	160 523,70	237 564,92	349 568,83	445 817,28
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:					
	менее 100 мм	60 016,53	232 354,66	362 118,19	513 797,93	637 289,46
	101 мм и более	66 577,26	262 656,26	406 291,67	561 161,91	695 166,44

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

С ^г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
			максимальный расход газа не более 42 м³/час	максимальный расход газа более 42 м³/час
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 756 102,24	1 756 102,24
26-38 мм		1 785 146,62	1 785 146,62	
39-45 мм		1 831 617,64	1 831 617,64	
46-57 мм		1 871 798,42	1 871 798,42	
58-76 мм		1 981 762,45	1 981 762,45	
77 -100 мм		x	2 006 476,71	
101 -158 мм		x	2 212 593,58	
159 -218 мм		x	2 325 789,25	
219 - 272 мм		x	2 842 178,98	
Стальной газопровод подземный		25 мм и менее	2 073 288,78	2 073 288,78
		26-38 мм	2 092 191,02	2 092 191,02

		39-45 мм	2 155 893,18	2 155 893,18
		46-57 мм	2 469 925,67	2 469 925,67
		58-76 мм	2 561 026,35	2 561 026,35
		77 -100 мм	x	2 768 208,93
		101 -158 мм	x	3 640 355,01
		159 -218 мм	x	4 349 617,10
		219 - 272 мм	x	5 739 191,50
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 365 556,94	1 365 556,94
		33-63 мм	1 738 552,64	1 738 552,64
		64-90 мм	1 794 514,19	1 794 514,19
		91 -109 мм	x	2 743 533,55
		110-159 мм	x	2 743 533,55
		160 -224 мм	x	3 233 502,40
		225 - 314 мм	x	4 859 565,45

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

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3	
		максимальный расход газа не более 42 м³/час	максимальный расход газа более 42 м³/час
С _{ПРГ}	1. с учетом стоимости оборудования		
	до 10 куб. метров в час	11 646,44	x
	11-20 куб. метров в час	11 646,44	x
	21-30 куб. метров в час	11 646,44	x
	32-49 куб. метров в час	5 942,06	5 942,06
	50 - 99 куб. метров в час	x	4 822,97
	100 - 399 куб. метров в час	x	1 131,44
	400 - 999 куб. метров в час	x	776,22
	1000 - 1999 куб. метров в час	x	386,43
	2000 - 2999 куб. метров в час	x	245,27
	3000 - 3999 куб. метров в час	x	184,77
	4000 - 4999 куб. метров в час	x	152,32
	5000 - 9999 куб. метров в час	x	120,70
	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	4 339,11
	50 - 99 куб. метров в час	x	2 985,32
	100 - 399 куб. метров в час	x	908,71
	400 - 999 куб. метров в час	x	423,55
	1000 - 1999 куб. метров в час	x	199,85

2000 - 2999 куб. метров в час	x	133,32
3000 - 3999 куб. метров в час	x	104,81
4000 - 4999 куб. метров в час	x	67,68
5000 - 9999 куб. метров в час	x	69,92

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 м³/час	
	установка отключающих устройств	2 262,56

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 м³/час		
СОУ	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	2 262,56
		26-38 мм	9 303,97
		39-45 мм	9 344,26
		46-57 мм	10 949,32
		58-76 мм	13 143,54
		77-100 мм	19 053,18
		101-158 мм	57 646,07
		159-219 мм	108 263,37
		220-272 мм	241 315,32
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	27 274,77
		26-38 мм	36 897,11
		39-45 мм	40 262,70
		46-57 мм	43 971,99
		58-76 мм	53 851,75
		77-100 мм	61 548,09
		101-158 мм	62 901,28
		159-219 мм	90 400,81
		220-272 мм	197 161,95
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	44 679,23
		33-63 мм	56 541,83
		64-90 мм	60 954,00
		91-109 мм	67 662,80
		110-159 мм	120 325,65
		160-224 мм	231 530,13
		225-315 мм	676 316,49

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

С ^Г _{окс}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 377 920,56
		16-20 мм	1 407 628,82
		21-25 мм	1 442 101,62
		26-32 мм	1 541 175,89
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 323 754,93
		16-20 мм	1 331 024,55
		21-25 мм	1 703 785,21
		26-32 мм	1 724 793,60
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 822 031,83
		16-20 мм	1 890 352,23
		21-25 мм	2 342 795,45
		26-32 мм	2 664 894,32
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 942 283,03
		16-20 мм	2 028 308,78
		21-25 мм	2 186 305,61
		26-32 мм	2 508 136,53

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

С ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	2 067,16

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

С ^{гю}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 479,14
		трехкомфорочная	2 605,38
		четырекомфорочная	2 731,61
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 912,25
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 174,75
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 255,52
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 951,96
		свыше 30 кВт	8 114,74
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	7 420,95
		свыше 30 кВт	9 597,44
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости)	х	6 983,62

	оборудования)		
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	5 026,36
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	4 791,90

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».