



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**



Р Е Ш Е Н И Е

23.12.2021 г.

№ 60/1

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1087 от 16 декабря 2021 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 м³/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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, применяет

упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

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 в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2022 г.

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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области

без НДС, в ценах 2022
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	63 713,00	168 421,61	319 353,81	527 538,07	765 186,04	972 648,27	1 200 731,16	1 344 758,24
101 мм и более	69 634,92	189 414,26	337 139,67	553 346,61	797 952,37	1 010 840,21	1 244 047,42	1 392 897,55
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	73 138,21	198 335,74	439 296,33	691 734,43	977 393,76	1 221 674,46	1 486 654,97	1 661 752,79
101 мм и более	86 776,00	210 593,64	468 860,23	734 748,67	1 032 004,31	1 285 327,68	1 558 848,74	1 741 984,98

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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области

без НДС, в ценах 2022 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	1 629 446,89	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 758 271,86	2 530 520,87
	101 -158 мм	2 326 451,38	3 577 112,48
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 856 834,22
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 342 604,90
	273 -324 мм	3 812 993,56	7 435 882,54
	325 - 425 мм	4 176 658,17	8 482 190,93
	426 - 529 мм	5 116 795,16	11 354 906,62
	530 мм и выше	5 565 162,95	12 407 543,05

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	1 845 045,55
	110 -159 мм	2 362 751,42
	160 -224 мм	2 563 255,77
	225 - 314 мм	3 683 865,26
	315 -399 мм	5 479 901,09
	400 мм и выше	7 935 629,62

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	6 644 545,75
		в грунтах III группы	6 644 545,75
		в грунтах IV группы	6 644 545,75
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 228 388,40
		в грунтах III группы	9 228 388,40
		в грунтах IV группы	9 228 388,40
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 904 335,45
		в грунтах III группы	10 904 335,45
		в грунтах IV группы	10 904 335,45
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 669 084,21
		в грунтах III группы	13 669 084,21
		в грунтах IV группы	13 669 084,21
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 832 849,27
		в грунтах III группы	5 832 849,27
		в грунтах IV группы	5 832 849,27
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 906 788,35
в грунтах III группы		7 906 788,35	
в грунтах IV группы		7 906 788,35	
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 624 317,38	
	в грунтах III группы	10 624 317,38	
	в грунтах IV группы	10 624 317,38	

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	1 391,48
40 - 99 куб. метров в час	975,77
100 - 399 куб. метров в час	1 097,49
400 - 999 куб. метров в час	396,87
1000 - 1999 куб. метров в час	187,24
2000 - 2999 куб. метров в час	73,61
3000 - 3999 куб. метров в час	60,46
4000 - 4999 куб. метров в час	52,42
5000 - 9999 куб. метров в час	36,36
10000 - 19999 куб. метров в час	44,99
20000 - 29999 куб. метров в час	22,49
30000 куб. метров в час и выше	24,57

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

выходная мощность		Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м³
С ₆	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 919,59
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 264,62
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	302,81
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	97,92

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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области, 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 «ВОЛГОГАЗ» (ИНН 5246038268), г. Бор Нижегородской области

без НДС, в ценах 2022 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				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 760,05	12 208,63
		101 -158 мм	3 633,75	13 904,64
		159 -218 мм	3 633,75	16 592,57
		219 - 272 мм	3 633,75	19 001,58
		273 -324 мм	4 238,25	27 597,07
		325 - 425 мм	4 238,25	36 334,40
		426 - 529 мм	4 238,25	36 802,63
		530 мм и выше	4 238,25	37 173,88
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 633,75	13 205,21
		101 -158 мм	3 633,75	15 228,92
		159 -218 мм	3 633,75	18 053,62
		219 - 272 мм	4 238,25	25 142,36
		273 -324 мм	4 238,25	27 723,53
		325 - 425 мм	4 238,25	36 291,91
		426 - 529 мм	4 238,25	36 620,12
530 мм и выше		4 238,25	36 734,40	
Подземная	С давлением до	100 мм и менее	4 238,25	14 901,83

прокладка	0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	101 -158 мм		4 238,25	18 095,13
		159 -218 мм		4 238,25	22 258,04
		219 - 272 мм		4 238,25	25 311,71
		273 -324 мм		4 238,25	27 939,61
		325 - 425 мм		4 238,25	36 371,88
		426 - 529 мм		4 238,25	37 011,42
		530 мм и выше		4 238,25	37 051,36
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее		4 238,25	14 831,46
		101 -158 мм		4 238,25	18 075,65
		159 -218 мм		4 238,25	22 156,00
		219 - 272 мм		4 238,25	25 375,95
		273 -324 мм		4 238,25	27 720,63
		325 - 425 мм		4 238,25	36 896,07
		426 - 529 мм		4 238,25	36 740,63
530 мм и выше		4 238,25	37 083,73		
Полиэтиленовые газопроводы					
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее		3 764,75	15 041,51
		110 -159 мм		4 259,50	15 149,73
		160 -224 мм		4 760,05	15 112,05
		225 - 314 мм		4 238,25	33 771,04
		315 -399 мм		4 238,25	33 851,08
		400 мм и выше		4 238,25	33 893,71
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее		4 238,25	19 347,67
		110 -159 мм		4 238,25	25 875,05
		160 -224 мм		4 238,25	26 784,27
		225 - 314 мм		4 238,25	29 613,39
		315 -399 мм		4 238,25	33 936,26
		400 мм и выше		4 238,25	33 632,27

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

без НДС, в ценах 2022 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газоиспользующего оборудования	при установке 3 единиц газоиспользующего оборудования
С ^{спр}	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 918,01	13 195,69
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 780,30	14 057,98

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
С ^г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 133 618,25
		26-38 мм	1 082 628,60
		39-45 мм	1 082 628,60
		46-57 мм	1 384 402,67
		58-76 мм	1 327 337,17
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 277 028,60
		26-38 мм	1 277 028,60
		39-45 мм	1 277 028,60
		46-57 мм	1 583 462,89
		58-76 мм	1 583 462,89
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	944 581,58
		33-63 мм	944 581,58
		64-90 мм	944 581,58

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, С_{пр}г, руб./м³

С _{пр} Г	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	1 391,48
	11-20 куб. метров в час	1 391,48
	21-30 куб. метров в час	1 391,48
	32-49 куб. метров в час	975,77

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

Со _у	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 746,12
		26-38 мм	4 405,38
		39-45 мм	4 771,41
		46-57 мм	5 889,93
		58-76 мм	8 205,94
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	18 263,66
		26-38 мм	18 959,83
		39-45 мм	20 827,78
		46-57 мм	26 823,48
		58-76 мм	33 882,53
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	24 253,14
		33-63 мм	32 161,54
		64-90 мм	36 305,63

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С_го_{кс}, руб./км

С _г о _{кс}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	983 848,29
		16-20 мм	998 050,77

	21-25 мм	1 075 836,02
	26-32 мм	1 085 857,99
Металлопластик	10 мм и менее	х
	11-15 мм	952 631,93
	16-20 мм	1 006 701,11
	21-25 мм	1 171 011,66
	26-32 мм	1 265 221,65
Медь	10 мм и менее	х
	11-15 мм	1 261 139,93
	16-20 мм	1 373 089,95
	21-25 мм	1 656 701,69
	26-32 мм	1 946 289,74
Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
	11-15 мм	1 766 780,38
	16-20 мм	1 820 023,73
	21-25 мм	1 966 501,58
	26-32 мм	2 269 046,65

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

С _{пу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой:	6 035,79

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С_{гио}, руб.

С _{гио}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 985,76
		трехкомфорочная	2 027,89
		четырекомфорочная	2 339,62
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 576,22
		варочная поверхность трехкомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность четырехкомфорочная	1 942,71

	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	5 960,59
		свыше 30 кВт	6 336,27
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 013,16
		свыше 30 кВт	7 444,98
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 083,41
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 020,34
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	3 931,31

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".