



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2021 № 98/1

Великий Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», на 2022 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Заместитель
председателя комитета
по тарифной политике
Новгородской области **Е.В. Скорокиржа**



Приложение № 1
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 27.12.2021 № 98/1

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород»,
на 2022 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
I.	Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее		
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проектированием ГРО <*> газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, С ₁		
1.1.	Газопроводы подземные диаметром менее 100мм, в том числе протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 506,49
1.1.2	101-500 м		46 162,99

1.2.	Газопроводы подземные диаметром 101 мм и более, в том числе протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	18 150,33
1.2.2.	101-500 м		43 403,37
1.2.3.	501-1000 м		54 583,57
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С ₂		
2.1.	Подземная прокладка, диаметром.		
2.1.1.	51-100 мм	руб. за 1 км	3 540 429,00
2.2.	Надземная прокладка, диаметром.		
2.2.1.	51-100 мм	руб. за 1 км	1 666 212,15
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С ₃		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 125 361,80
3.2.	110-159 мм		2 743 492,06
3.3.	160-224 мм		6 315 229,95
3.4.	225-314 мм		9 852 785,50

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (для грунтов I и II группы), С ₄		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	5 633 465,81
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³), С ₅		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	8 972,13
5.2.	41 - 99 м ³ /час		13 605,19
5.3.	100 - 399 м ³ /час		2 081,43
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в т.ч.		
6.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1})		
	Стальные газопроводы		
	Надземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 подключение	4 570,35

6.1.2.	101 - 158 мм	(технологическое присоединение)	6 602,59
6.1.3.	159-218 мм		12 910,76
6.1.4.	219-272 мм		5 019,24
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.1.5.	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 945,54
6.1.6.	101 - 158 мм		16 991,01
6.1.7.	159-218 мм		4 152,62
Подземная прокладка, в том числе:			
давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
6.1.8.	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 625,66
6.1.9.	101 - 158 мм		15 370,22
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.1.10.	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	16 060,65
6.1.11.	101 - 158 мм		7 883,18
6.1.12.	159-218 мм		11 352,86
6.1.13.	219-272 мм		11 896,30
6.1.14.	325-425 мм		6 546,71
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

6.1.15.	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 198,27
6.1.16.	110 - 159 мм		8 937,16
6.1.17.	160 - 224 мм		4 645,16
6.1.18.	225 - 314 мм		5 698,50
6.1.19.	315 - 399 мм		3 864,38
6.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа (в том числе при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя) (С 7.2)		
	Стальные газопроводы		
	Надземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 572,68
6.2.2.	101 - 158 мм		4 405,87
6.2.3.	159-218 мм		8 831,88
6.2.4.	219-272 мм		1 906,76
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.5.	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 322,86
6.2.6.	101 - 158 мм		5 276,86
6.2.7.	159-218 мм		924,26
	Подземная прокладка, в том числе:		
	давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.8.	до 100 мм		3 797,66

6.2.9.	101 - 158 мм		18 785,82
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.10.	до 100 мм		8 515,97
6.2.11.	101 - 158 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	8 924,54
6.2.12.	159-218 мм		8 645,85
6.2.13.	219-272 мм		17 119,07
6.2.14.	325-425 мм		10 597,31
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.15.	109 мм и менее		3 924,51
6.2.16.	110 - 159 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 210,60
6.2.17.	160 - 224 мм		5 846,49
6.2.18.	225 - 314 мм		3 625,93
6.2.19.	315 - 399 мм		7 118,85
II.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	9 293,08
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Тип прокладки наземная (надземная), диаметром:		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 м	1 310,99
2.1.1.2.	26-38 мм		1 395,48
2.1.1.3.	46-57 мм		1 511,81
2.1.2.	Тип прокладки подземная, диаметром:		

2.1.2.1.	46-57 мм	руб. за 1м	1 833,23
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
2.2.1.	32мм и менее	руб. за 1м	2 043,04
2.2.2.	33-63 мм		2 245,44
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) с пропускной способностью:		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб. за 1 ед.	11 277,73
3.2.	от 11 до 20 м ³ в час		17 075,67
3.3.	от 21 до 31 м ³ в час		19 960,66
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$)	руб. за 1 ед.	1 986,99
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{г_{окс}}$)		
5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	16 - 20 мм	руб. за 1м	1 074,61
5.1.2.	21 - 25 мм		1 439,40
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{му}$)	руб. за 1 ед.	1 199,55
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{г_{ио}}$)		
7.1.	Установка плиты газовой		
7.1.1.	плита двухкомфорочная	руб. за 1 ед.	1 006,65
7.1.2.	плита четырехкомфорочная		1 151,87
7.2.	Установка газового котла (настенного, напольного)	руб. за 1 ед.	3 311,36
7.3	Установка конвектора	руб. за 1 ед.	2 776,40

<*> ГРО - газораспределительная организация (акционерное общество «Газпром газораспределение Великий Новгород»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 12,13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости 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.

3. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО <*> газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое

присоединение определяется исходя из размера стандартизированных тарифных ставок п. 6.1 и 6.2 раздела I на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.