



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2020 № 79  
Великий Новгород

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к  
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром  
газораспределение Великий Новгород»  
на 2021 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, используемые для определения 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, на 2021 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня, следующего по истечении десяти дней после его официального опубликования.

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

Заместитель председателя  
комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области



Е.В. Скорокиржа

*Источник публикации*  
Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 24.12.2020,  
"Новгородские ведомости" (деловая пятница), N 54, 25.12.2020

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
по тарифной политике Новгородской области  
от 22.12.2020 № 79

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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, на 2021 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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям		
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 <sub>1</sub>		
1.1	Газопроводы подземные диаметром менее 100мм, в том числе протяженностью:		
1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	164 641,61
1.1.2	101-500 м		240 490,88
1.2	Газопроводы подземные диаметром 101 мм и более, в том числе протяженностью:		

1	2	3	4
1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	160 060,16
1.2.2	501-1000 м		593 462,62
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С <sub>2</sub>		
2.1	Подземная прокладка, в т.ч.		
2.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	6 986 511,62
2.2	Надземная прокладка, в т.ч.		
2.2.1	51-100 мм	руб. за 1 км	3 674 504,97
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, С <sub>3</sub>		
3.1	109 мм и менее		
3.2	110-159 мм	руб. за 1 км	3 355 111,78
3.3	160-224 мм		2 917 183,54
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (для грунтов I, II, III групп, С <sub>4</sub>		
4.1	109 мм и менее		
	руб. за 1 км		7 693 830,51

1	2	3	4	Продолжение
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 <sup>3</sup> (руб./м <sup>3</sup> ), С <sub>5</sub>			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час			12 696,28
5.2	41 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>		13 379,08
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час			2 660,69
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>, бесхозяйной 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 остатального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозяйного 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			
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.1.1	до 107 мм			4 413,70
6.1.2	108-158 мм			4 572,36
6.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)		8 169,49
6.1.4	219 - 272 мм			1 763,75
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			

1	2	3	4
6.1.5	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 015,31
6.1.6	108-158 мм		5 228,85
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.7	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	15 855,33
6.1.8	108-158 мм		9 300,42
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.9	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 877,27
6.1.10	108-158 мм		7 021,82
6.1.11	159-218 мм		6 049,59
6.1.12	219-272 мм		15 835,13
6.1.13	325-425 мм		13 850,14
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.14	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 007,10
6.1.15	110-159 мм		4 901,93
6.1.16	160-224 мм		8 143,26
6.1.17	225-314 мм		4 256,02

1	2	3	4
6.2	<p>Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО &lt;*&gt;, бесхозяйной 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 г-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО &lt;*&gt;, а также бесхозяйного 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)</p>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр		
6.2.1	до 107 мм		4 701,44
6.2.2	108-158 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 542,81
6.2.3	159 - 218 мм		11 942,45
6.2.4	219 - 272 мм		4 642,79
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр		
6.2.5	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	10 982,95
6.2.6	108-158 мм		12 978,47
	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр		
6.2.7	до 107 мм		4 670,08
6.2.8	108-158 мм		10 223,99
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр		
6.2.9	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	14 856,09
6.2.10	108-158 мм		8 901,94
6.2.11	159-218 мм		14 595,73
6.2.12	219-272 мм		11 004,08
6.2.13	325-425 мм		7 197,13
	Полиэтиленовые газопроводы		

		Продолжение	
1	2	3	4
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.14	109 мм и менее		7 726,07
6.2.15	110-159 мм	руб. за 1 подключение	9 235,69
6.2.16	160-224 мм	(технологическое присоединение)	8 459,06
6.2.17	225-314 мм		8 015,14
П.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка		
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>нр</sup> ) для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час		
1.1	Сеть газопотребления наружного газопровода объекта капитального строительства		
1.1.1	Тип прокладки - подземная, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	124 598,78
1.1.1.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	407 901,43
1.1.2	Тип прокладки - надземная, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	93 357,23
1.1.2.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	344 904,01
2.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>нр</sup> ) для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час		
2.1	Сеть газопотребления объекта капитального строительства для коммунально-бытовых нужд (индивидуальные жилые дома, многоквартирные и блокированные жилые дома)		
2.1.1	Тип прокладки – надземная с установкой ПРП, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	12 953,05
2.1.1.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	21 320,59
2.1.2	Тип прокладки – подземная с установкой ПРП, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	13 389,24
2.1.2.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	28 822,84



1	2	3	4
2.1.3	Тип прокладки – надземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.1.3.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	11 205,25
2.1.3.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	15 370,82
2.1.4	Тип прокладки – подземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.1.4.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	10 712,59
2.1.4.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	22 873,07
2.2	Сеть газопотребления объекта капитального строительства для иных нужд (общественно-делового и промышленного назначения), многоквартирные дома		
2.2.1	Тип прокладки – надземная с установкой ШРП, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	40 966,18
2.2.1.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	66 243,11
2.2.2	Тип прокладки – подземная с установкой ШРП, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	50 585,58
2.2.2.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	72 189,06
2.2.3	Тип прокладки – надземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.2.3.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	35 016,41
2.2.3.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	61 483,29
2.2.4	Тип прокладки – подземная без установки ШРП, протяженностью:		
2.2.4.1	до 100 м	руб. за 1 подключение	44 635,81
2.2.4.2	101-500 м	(технологическое присоединение)	68 619,20
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>1</sup> ) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час		
3.1	Стальные газопроводы		
3.1.1	Тип прокладки - надземная		
3.1.1.1	158 и менее	руб. за 1м	1 716,29
3.1.2	Тип прокладки - подземная		
3.1.2.1	158 и менее	руб. за 1м	3 266,07
3.2	Полиэтиленовые газопроводы		

Продолжение

1	2	3	4
3.2.1	Прокладка труб открытым способом		
3.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1м	2 593,12
3.2.1.2	110-159 мм		2 771,93
3.2.2	Прокладка труб бестраншейным способом		
3.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1м	4 858,50
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>ПР</sup> ) для Заявителей, максимальный расход газа газoisпользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час		
4.1	Стальные газопроводы		
4.1.1	Тип прокладки - надземная		
4.1.1.1	25мм и менее	руб. за 1м	1 660,43
4.1.1.2	26-38 мм		1 696,27
4.1.1.3	46-57 мм		1 767,37
4.1.2	Тип прокладки - подземная		
4.1.2.1	46-57 мм	руб. за 1м	2 730,74
4.2	Полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	Прокладка труб открытым способом		
4.2.1.1	32 мм и менее	руб. за 1м	2 256,78
4.2.1.2	33-63 мм		2 480,94
4.2.1.3	64-90 мм		2 705,09
4.2.2	Прокладка труб бестраншейным способом		
4.2.2.1	33-63 мм	руб. за 1м	4 676,50
4.2.2.2	64-90 мм		4 858,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>ПРГ</sup> ) n-ного диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газoisпользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час (без стоимости пункта редуцирования газа)		

			Продолжение	
1	2	3	4	
5.1	40-99 м <sup>3</sup> в час	руб. за 1 ед.		391 010,85
5.2	100-399 м <sup>3</sup> в час			413 167,30
6.	Стандартизованная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прп</sup> ) m-ного диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час (без стоимости пункта редуцирования газа), в том числе:			
6.1	Для коммунально-бытовых нужд			
6.1.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб. за 1 ед.		11 798,39
6.2	Для иных нужд			
6.2.1	11-20 м <sup>3</sup> в час	руб. за 1 ед.		17 620,52
6.2.2	21-31 м <sup>3</sup> в час			20 586,24
6.2.3	32-49 м <sup>3</sup> в час			54 163,80
7.	Стандартизованная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час			
7.1	57 мм и менее	руб. за 1 ед.		13 020,81
7.2	58-108 мм			31 261,76
8.	Стандартизованная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час			
8.1	25 мм и менее	руб. за 1 ед.		8 534,39
8.2	26-32 мм			10 432,69
8.3	32-57 мм			13 020,81
9.	Стандартизованная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С <sup>т</sup> <sub>оке</sub> ) для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час			
9.1	Стальные газопроводы			

		Продолжение	
1	2	3	4
9.1.1	51 -100 мм	руб. за 1м	3 650,14
9.1.2	101-158 мм		4 201,18
10.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C^{ст}$ ) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$		
10.1	Стальные газопроводы для коммунально-бытовых нужд		
10.1.1	11-15 мм	руб. за 1м	1 196,27
10.1.2	16-20 мм		1 651,77
10.1.3	21-25 мм		1 701,86
10.2	Для иных нужд		
10.2.1	16-20 мм	руб. за 1м	2 123,07
10.2.2	21-25 мм		2 173,15
11.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более $42 \text{ м}^3/\text{час}$ (без стоимости прибора учета газа)		
	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования		
11.1	от $43 \text{ м}^3$ до $100 \text{ м}^3$ в час	руб. за 1 ед.	3 174,02
11.2	от $101$ до $500 \text{ м}^3$ в час		4 555,25
12.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$ (без стоимости прибора учета газа)		
	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования		
12.1	Менее $42 \text{ м}^3/\text{час}$	руб. за 1 ед.	1 359,80

<\*> 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 схемы газоснабжения территории муниципального образования 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.