



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2018 года № 69/1
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 2019 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 2019 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2019.

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

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области М. Н. Солтаганова



Приложение
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 25.12.2018 № 69/1

**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 2019 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 ₁		
1.1	Газопроводы подземные низкого давления		
1.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	181 416,17
1.1.2	101-500 м		462 251,01
1.1.3	501-1000 м		727 181,47
1.1.4	1001-2000 м		1 159 943,26
1.1.5	2001-3000 м		1 618 053,28
1.1.6	3001-4000 м		2 060 915,28
1.1.7	4001-5000 м		2 486 114,40
1.2	Газопроводы подземные среднего давления		

1.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	273 875,57
1.2.2	101-500 м		419 290,02
1.2.3	501-1000 м		844 173,28
1.2.4	1001-2000 м		1 276 935,08
1.2.5	2001-3000 м		1 735 045,09
1.2.6	3001-4000 м		2 177 907,09
1.2.7	4001-5000 м		2 603 106,21
1.3	Газопроводы надземные низкого давления		
1.3.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	144 222,16
1.3.2	101-500 м		399 076,18
1.4	Газопроводы надземные среднего давления		
1.4.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	261 213,97
1.4.2	101-500 м		516 067,99
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	Наземная (надземная) прокладка, в т.ч.		
2.1.1	51-100 мм	руб. за 1 км	1 707 155,76
2.1.2	101-158 мм		2 140 168,69
2.1.3	159-218 мм		2 976 316,51
2.2	Подземная прокладка, в т.ч.		
2.2.1	51-100 мм	руб. за 1 км	2 681 961,88
2.2.2	101-158 мм		3 740 660,44
2.2.3	159-218 мм		5 177 221,03

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 (врезка в п/э газопровод)	руб. за 1 км	1 752 694,06
3.2	110-159 мм (врезка в п/э газопровод)		2 409 085,13
3.3	160-224 мм (врезка в п/э газопровод)		3 596 900,09
3.4	109 мм и менее (врезка в ст. газопровод)		1 752 694,06
3.5	110-159 мм (врезка в ст. газопровод)		2 409 085,13
3.6	160-224 мм (врезка в ст. газопровод)		3 596 900,09
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 , С ₄		
4.1	109 мм и менее (врезка в п/э газопровод)	руб. за 1 км	11 249 840,14
4.2	110-159 мм (врезка в п/э газопровод)		13 066 095,42
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа		
5.1	до 40 куб. метров в час	руб./м ³	9 454,91
5.2	40-99 куб. метров в час		20 372,71
5.3	100-399 куб. метров в час		5 183,64
5.4	400-999 куб. метров в час		4 774,18

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 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		
	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	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	9 246,93
6.1.2	108-158		16 877,18
6.1.3	159-218 мм		17 224,57
	с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.4	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	15 251,16
6.1.5	108-158		21 512,57
6.1.6	159-218 мм		22 544,38
	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)	10 566,35
6.1.8	108-158		18 888,96

6.1.9	159-218 мм		18 891,39
	с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.10	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	15 417,08
6.1.11	108-158		23 742,12
6.1.12	159-218 мм		23 742,12
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.1.13	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	13 332,71
6.1.14	110-159 мм		19 417,83
6.1.15	160-224 мм		23 431,02
6.1.16	225-314 мм		23 431,02
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 (С 7.2)		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.1	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	1 118,74
6.2.2	108-158		1 436,33
6.2.3	159-218 мм		4 208,81
	с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
6.2.4	до 107 мм	руб. за 1 подключение	3 145,41

6.2.5	108-158	(технологическое присоединение)	3 185,46
6.2.6	159-218 мм		4 208,81
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.2.7	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	2 975,00
6.2.8	108-158		1 143,76
6.2.9	159-218 мм		7 382,00
с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.2.10	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	2 975,00
6.2.11	108-158		5 692,00
6.2.12	159-218 мм		3 042,90
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.2.13	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 553,57
6.2.14	110-159 мм		2 026,90
6.2.15	160-224 мм		3 020,96
6.2.16	225-314 мм		10 360,00
6.3	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с 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 стального 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 (при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя) (С 7.3)		
Стальные газопроводы			
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.3.1	до 107 мм	руб. за 1 подключение	8302,00

6.3.2	108-158 мм	(технологическое присоединение)	23473,00
6.3.3	159-218 мм		32113,00
6.3.4	219-272 мм		33669,00
с давлением 0.005 МПа до 1.2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.3.5	до 107 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	8302,00
6.3.6	108-158 мм		23473,00
6.3.7	159-218 мм		32113,00
6.3.8	219-272 мм		33669,00
Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
6.3.9	109 мм и менее	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7856,00
6.3.10	110-159 мм		7856,00
6.3.11	160-224 мм		18093,00
6.3.12	225-314 мм		22421,00
II.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри границ земельного участка		
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /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 (технологическое присоединение)	119 672,99
1.1.1.2	101-500 м		419 290,02
1.1.1.3	501-1000 м		738 458,80
1.1.1.4	100-2000		1 047 049,30
1.1.2	Тип прокладки - надземная, протяженностью:		

1.1.2. 1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	92 199,23
1.1.2. 2	101-500 м		344 244,03
1.2	Сеть газопотребления внутреннего газопровода объекта капитального строительства		
1.2.1	Тип прокладки - подземная, с тепловыми агрегатами мощностью:		
1.2.1. 1	43- 60 кВт/час	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	74 650,53
1.2.1. 2	61- 150 кВт/час		145 055,51
1.2.1. 3	151-360, и свыше 360 кВт/час		302 698,31
2.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{ПР}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
2.1	Сеть газопотребления наружного газопровода объекта капитального строительства		
2.1.1	Тип прокладки - подземная, протяженностью:		
2.1.1. 1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	119 672,99
2.1.1. 2	101-500 м		419 290,02
2.1.1. 3	501-1000 м		738 458,80
2.1.1. 4	100-2000		1 047 049,30
2.1.2	Тип прокладки - надземная, протяженностью:		
2.1.2. 1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	92 199,23
2.1.2. 2	101-500 м		344 244,03

2.2	Сеть газопотребления внутреннего газопровода объекта капитального строительства		
2.2.1	Тип прокладки - подземная, с тепловыми агрегатами мощностью:		
2.2.1.1	до 20 кВт/час	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	40 142,23
2.2.1.2	21-40 кВт/час		59 121,80
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^Г) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
3.1	Стальные газопроводы		
3.1.1	Тип прокладки - надземная		
3.1.1.1	158 и менее	руб. за 1м	1 748, 32
3.1.1.2	159 -218 мм		2 456, 31
3.1.1.3	219-272 мм		3 525, 09
3.1.1.4	273-324 мм		4 491, 63
3.1.2	Тип прокладки - подземная		
3.1.2.1	158 и менее	руб. за 1м	3 198, 62
3.1.2.2	159 -218 мм		4 312, 74
3.1.2.3	219-272 мм		4 951, 38
3.1.2.4	273-324 мм		6 453, 88
3.1.2.5	325-425 мм		8 013, 72
3.2	Полиэтиленовые газопроводы		

3.2.1	Прокладка труб открытым способом		
3.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1м	1 752, 69
3.2.1.2	110-159 мм		2 409, 09
3.2.1.3	160-224 мм		3 596, 90
3.2.2	Прокладка труб бестраншейным способом с врезкой в полиэтиленовый газопровод		
3.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1м	4 857, 00
3.2.2.2	110-159 мм		5 107, 96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
4.1	Стальные газопроводы		
4.1.1	Тип прокладки - надземная		
4.1.1.1	26-38 мм	руб. за 1м	1 748, 32
4.1.1.2	46-57 мм		2 456, 31
4.1.2	Тип прокладки - подземная		
4.1.2.1	46-57 мм	руб. за 1м	2 563, 42
4.2	Полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	Прокладка труб открытым способом		
4.2.1.1	33-63 мм	руб. за 1м	2 233, 23
4.2.1.2	64-90 мм		2 708, 99
4.2.2	Прокладка труб бестраншейным способом		

4.2.2. 1	33-63 мм	руб. за 1м	4 593,52
4.2.2. 2	64-90 мм		4 857,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) т-ного диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
5.1	40-99 м ³ в час	руб. за 1 ед.	380 845,27
5.2	100-399 м ³ в час		414 192,87
5.3	400-999 м ³ в час		1 104 700,86
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) т-ного диапазона максимального часового расхода газа для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
6.1	до 10 м ³ в час	руб. за 1 ед.	183 810,59
6.2	11-20 м ³ в час		183 810,59
6.3	21-31 м ³ в час		183 810,59
6.4	32-49 м ³ в час		183 810,59
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C_{ou}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
7.1	57 мм и менее	руб. за 1 ед.	21 485,75
7.2	58-108 мм		54 247,05
7.3	109-159 мм		134 763,20
7.4	160 и более		166 115,95
8.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C_{ou}) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
8.1	25 мм и менее	руб. за 1 ед.	13 999,70

8.2	26-32 мм		15 115,10
8.3	32-57 мм		21 485,75
9.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^Г$) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
9.1	Стальные газопроводы		
9.1.1	51 -100 мм	руб. за 1м	3 826, 68
9.1.2	101-158 мм		5 280, 28
10.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^Г$) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час		
10.1	Стальные газопроводы		
10.1.1	11-15 мм	руб. за 1м	1 043, 90
10.1.2	16-20 мм		2 179, 32
10.1.3	21-25 мм		2 278, 71
11.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования		
11.1	от 43 м ³ до 60 м ³ в час	руб. за 1 ед.	1 837,55
11.2	от 60 до 100 м ³ в час		2 266,55
12.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час		
	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования		
12.1	25 и менее м ³ /час	руб. за 1 ед.	1 179,75
12.2	26-42 м ³ /час		1 179,75

<*> 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 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования и для заявителей с газоиспользующим оборудованием с 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 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования

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 стандартизированной тарифной ставки п. 6.1. раздела I на покрытие расходов ГРО<*>, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.