



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.12.2025 № 69/3
Великий Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», на 2026 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, 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», Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», на 2026 год, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2026.

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

Временно исполняющий обязанности
председателя комитета
по тарифной политике
Новгородской области



В.С. Павленко

Приложение
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 26.12.2025 № 69/3

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Великий Новгород», на 2026 год

№ строки	№ ставки	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной ставки, руб. (без НДС)
1	2	3	4	5
1	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» до границ земельных участков Заявителей		
2	1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, (C ₀)	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 139,79
3	2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с проектированием ГРО <*> газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, C ₁		
4	2.1	Газопроводы подземные диаметром менее 100 мм, в том числе протяженностью:		
5	2.1.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	42 521,67
6	2.1.2	101 - 500 м		116 525,67
7	2.2	Газопроводы подземные диаметром 100 мм и более, в том числе протяженностью:		
8	2.2.1	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	69 890,12
9	2.2.2	101 - 500 м		149 544,56
10	2.2.3	Газопроводы надземные диаметром менее 100 мм, в том числе протяженностью:		

11	2.2.4	до 100 м	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	28 899,58
12	3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, C ₂		
13	3.1	Надземная прокладка, диаметр		
14	3.1.1	до 50 мм	руб. за 1 км	4 096 732,81
15	3.1.2	51 мм - 100 мм	руб. за 1 км	3 938 213,34
16	3.2	Подземная прокладка, диаметр		
17	3.2.1	до 50 мм	руб. за 1 км	4 628 564,05
18	3.2.2	51 мм - 100 мм	руб. за 1 км	6 056 226,69
19	4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, C ₃		
20	4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	4 587 190,83
21	4.2	110 мм - 159 мм	руб. за 1 км	6 018 700,54
22	4.3	160 мм - 224 мм	руб. за 1 км	9 248 218,82
23	4.4	225 мм - 314 мм	руб. за 1 км	11 710 841,45
24	5	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), C ₄		
25	5.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	13 905 670,16
26	5.2	110 мм - 159 мм	руб. за 1 км	10 657 518,25
27	5.3	160-219 мм		9 429 472,03
28	6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода на 1 м ³ (руб./м ³), C ₅		
29	6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	7 833,74

30	6.2	40-99 м ³ /час		5 703,07
31	6.3	100 - 399 м ³ /час		4 629,65
32	7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с осуществлением 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 бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в т.ч.		
33	7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)		
34	7.1.1	Стальные газопроводы		
35	7.1.1.1	Надземная прокладка, в том числе:		
36	7.1.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
37	7.1.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	5 946,03
38	7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		6 289,79
39	7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 427,45
40	7.1.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр		
41	7.1.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 641,38
42	7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		16 760,55
43	7.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
44	7.1.1.2.1	давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
45	7.1.1.2.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	6 037,00
46	7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм		11 482,94

47	7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм	присоединение)	9 960,55
48	7.1.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
49	7.1.1.2.2.1	до 100 мм		11 494,46
50	7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	11 144,90
51	7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм		11 493,22
52	7.1.1.2.2.5	325 - 425 мм		2 985,33
53	7.1.2	Полиэтиленовые газопроводы		
54	7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
55	7.1.2.1.1	109 мм и менее		4 916,48
56	7.1.2.1.2	110 - 159 мм		10 260,24
57	7.1.2.1.3	160 - 224 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	10 644,04
58	7.1.2.1.4	225 - 314 мм		10 008,86
59	7.1.2.1.5	315 - 399 мм		10 132,26
60	7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
61	7.1.2.2.1	109 мм и менее		3 581,26
62	7.2	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 стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО <*>, а также бесхозной 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})		
63	7.2.1	Стальные газопроводы		

64	7.2.1.1	Надземная прокладка, в том числе:		
65	7.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
66	7.2.1.1.2	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 473,37
67	7.2.1.1.3	101 - 158 мм		5 217,20
68	7.2.1.1.4	159 - 218 мм		10 199,23
69	7.2.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
70	7.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	8 309,60
71	7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм		15 284,99
72	7.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
73	7.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр		
74	7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	4 292,55
75	7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм		10 017,93
76	7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм		13 006,43
77	7.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
78	7.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	13 711,58
79	7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм		12 276,84
80	7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм		16 054,49
81	7.2.1.2.2.4	325 - 425 мм		7 576,68
82	7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
83	7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		

84	7.2.2.1.1	109 мм и менее			6 842,26	
85	7.2.2.1.2	110 - 159 мм		руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	11 685,24	
86	7.2.2.1.3	160 - 224 мм			6 664,47	
87	7.2.2.1.4	225 - 314 мм			8 685,34	
88	7.2.2.1.5	315 - 399 мм			7 440,38	
89	7.2.2.2	с давлением от 0,6 до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
90	7.2.2.2.1	109 мм и менее		руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	3 690,05	
91	П.	Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за подключение внутри земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых не более 42 м³/час				
92	1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})				
93	1.1.	Домовладения (объект индивидуального жилищного строительства или жилой дом блокированной застройки) граждан, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности			руб. за 1 подключение (технологическое присоединение)	7 055,73
94	1.2.	объекты капитального строительства, кроме домовладения (объект индивидуального жилищного строительства или жилой дом блокированной застройки) граждан, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности				
95	2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)				
96	2.1.	Стальные газопроводы				

97	2.1.1.	Тип прокладки наземная (надземная), диаметр:		
98	2.1.1.1.	25 мм и менее	руб. за 1 м	2 134,72
99	2.1.1.2.	26 - 38 мм		2 272,12
100	2.1.1.3.	46 - 57 мм		2 625,44
101	2.1.2.	Тип прокладки подземная, диаметр:		
102	2.1.2.1.	46 - 57 мм	руб. за 1 м	2 616,01
103	2.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
104	2.2.1.	32 мм и менее	руб. за 1 м	4 236,78
105	2.2.2.	33 - 63 мм		4 452,19
106	3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) с пропускной способностью:		
107	3.1.	до 10 м ³ в час	руб. за 1 ед.	19 138,36
108	3.2.	от 11 до 20 м ³ в час		29 537,57
109	3.3.	от 21 до 31 м ³ в час		32 903,54
110	3.4	от 32 до 49 м ³ в час		131 791,47
111	4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{отс}$)		
112	4.1		руб. за 1 ед.	2 751,20
113	5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{отс}$)		
114	5.1.	Стальные газопроводы диаметром:		
115	5.1.1.	11 - 15 мм	руб. за 1 м	1 731,40
116	5.1.2.	16 - 20 мм		2 026,26
117	5.1.3.	21 - 25 мм		2 127,15
118	5.1.4.	26 - 32 мм		2 324,18
119	6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{ну}$)	руб. за 1 ед.	2 089,69
120	7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гио}$)		
121	7.1.	Установка плиты газовой		

122	7.1.1.	плита двухконфорочная	руб. за 1 ед.	1 107,00
123	7.1.2.	плита четырехконфорочная		1 349,83
124	7.2.	Установка газового котла (настенного, напольного)	руб. за 1 ед.	5 576,87
125	7.3	Установка конвектора	руб. за 1 ед.	5 557,56

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 N 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 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. 1, п. 7.1 и п. 7.2 раздела I на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнении и выполнении работ по подключению. Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

<*> 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.