

АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

" 30 " декабря 2025 г.

Регистрационный № 1854



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

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

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

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, диаметром | | |
| 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, диаметром | | |
| 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 газа, в расчете 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 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. | | |
| 33 | 7.1 | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1}) | | |
| 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, диаметром: | | |
| 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, диаметром | | |
| 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, диаметром: | | |
| 45 | 7.1.1.2.1.1 | до 100 мм | руб. за 1 подключение (технологическое) | 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 | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 11 494,46 |
| 50 | 7.1.1.2.2.2 | 101 - 158 мм | | 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 | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 4 916,48 |
| 56 | 7.1.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 10 260,24 |
| 57 | 7.1.2.1.3 | 160 - 224 мм | | 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 <*>, 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 (в том числе при условии отсутствия необходимости строительства газораспределительных сетей до границы земельного участка Заявителя) (C _{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, диаметром: | | |
| 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, диаметром | | |
| 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, диаметром: | | |

| | | | | |
|----|-------------|---|---|-----------|
| 84 | 7.2.2.1.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 подключение (технологическое присоединение) | 6 842,26 |
| 85 | 7.2.2.1.2 | 110 - 159 мм | | 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 | 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 м³/час | | |
| 92 | 1 | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пп}) | | |
| 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 | | 75 821,78 |
| 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), диаметром: | | |
| 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, диаметром: | | |
| 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 ($C^{пр}$) 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 ($C^{от}$) | | |
| 112 | 4.1 | | руб. за 1 ед. | 2 751,20 |
| 113 | 5 | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$) | | |
| 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 ($C^{пу}$) | | 2 089,69 |
| 120 | 7 | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$) | | |
| 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 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. 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 дополнительных соглашений к нему, мониторингом выполнения 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.