



ГОСУДАРСТВЕННАЯ  
РЕГИСТРАЦИЯ  
№ 511 от 25.12.2023

**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа**

**ПРИКАЗ**

от 22 декабря 2023 г. № 76  
г. Нарьян-Мар

**Об установлении стандартизированных  
тарифных ставок, определяющих величину платы  
по подключению (технологическому присоединению)  
газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
Ненецкого автономного округа  
«Ненецкая коммунальная компания»  
на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на период с 1 января по 31 декабря 2024 года:
  - 1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»), согласно Приложению 1;

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в пределах границ земельного участка заявителя, согласно Приложению 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Начальник Управления  
по государственному  
регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа



Handwritten signature of S.A. Andriyanov.

С.А. Андрянов

Приложение 1  
 к приказу Управления  
 по государственному  
 регулированию цен (тарифов)  
 Ненецкого автономного округа  
 от 22.12.2023 № 76  
 «Об установлении стандартизированных  
 тарифных ставок, определяющих  
 величину платы по подключению  
 (технологическому присоединению)  
 газоиспользующего оборудования  
 к газораспределительным сетям  
 государственного унитарного  
 предприятия Ненецкого автономного  
 округа «Ненецкая коммунальная  
 компания» на 2024 год»

**Стандартизированные тарифные ставки,  
 определяющие величину платы за технологическое  
 присоединение газоиспользующего оборудования  
 к газораспределительным сетям  
 государственного унитарного предприятия  
 Ненецкого автономного округа  
 «Ненецкая коммунальная компания» на 2024 год**

| № п/п | Наименование тарифной ставки  |                             | Единица измерения   | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-----------------------------|---------------------|----------------------------------|
| 1.    | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С <sub>2</sub>  |                             |                     |                                  |
| 1.1.  | диапазон наружных диаметров   | до 50 мм                    | руб./км             | 2 839 921,05                     |
| 1.2.  |   | 51-100 мм                   |                     | 3 347 929,55                     |
| 1.3.  |   | 101-158 мм                  |                     | 5 097 631,21                     |
| 2.    | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С <sub>3</sub>   |                             |                     |                                  |
| 2.1.  | диапазон наружных диаметров   | 109 мм и менее              | руб./км             | 2 361 831,27                     |
| 2.2.  |   | 110-159 мм                  |                     | 3 062 919,64                     |
| 3.    | 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> , С <sub>5</sub> |                             |                     |                                  |
| 3.1.  | максимальный часовой расход газа  | до 40 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 70 899,67                        |
| 3.2.  |   | 40-99 м <sup>3</sup> /час   |                     | 47 266,45                        |
| 3.3.  |   | 100-399 м <sup>3</sup> /час |                     | 9 453,28                         |
| 3.4.  |   | 400-999 м <sup>3</sup> /час |                     | 5 884,90                         |

| № п/п    | Наименование тарифной ставки  | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |           |
|----------|---|-------------------|----------------------------------|-----------|
| 4.       | 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 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 газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С7: |                   |                                  |           |
| 4.1.     | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1   |                   |                                  |           |
| 4.1.1.   | Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка  |                   |                                  |           |
| 4.1.1.1. | диапазон наружных диаметров   | до 100 мм         | руб.                             | 14 899,91 |
| 4.1.1.2. |   | 101-158 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.1.3. |   | 159-218 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.1.4. |   | 219-272 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.1.5. |   | 273-324 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.1.6. |   | 325-425 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.2.   | Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка  |                   |                                  |           |
| 4.1.2.1. | диапазон наружных диаметров   | до 100 мм         | руб.                             | 14 899,91 |
| 4.1.2.2. |   | 101-158 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.3.   | Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка   |                   |                                  |           |
| 4.1.3.1. | диапазон наружных диаметров   | до 100 мм         | руб.                             | 14 899,91 |
| 4.1.3.2. |   | 101-158 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.3.3. |   | 159-218 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.3.4. |   | 219-272 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.3.5. |   | 273-324 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.3.6. |   | 325-425 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.4.   | Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка   |                   |                                  |           |
| 4.1.4.1. | диапазон наружных диаметров   | до 100 мм         | руб.                             | 14 899,91 |
| 4.1.4.2. |   | 101-158 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.5.   | Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка   |                   |                                  |           |
| 4.1.5.1. | диапазон наружных диаметров   | 109 мм и менее    | руб.                             | 14 899,91 |
| 4.1.5.2. |   | 110-159 мм        |                                  | 14 899,91 |
| 4.1.6.   | Полиэтиленовые газопроводы с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка   |                   |                                  |           |
| 4.1.6.1. | диапазон наружных диаметров   | 109 мм и менее    | руб.                             | 14 899,91 |
| 4.1.6.2. |   | 110-159 мм        |                                  | 14 899,91 |

| № п/п    | Наименование тарифной ставки   | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |           |
|----------|--|-------------------|----------------------------------|-----------|
| 4.2.     | Стандартизированная тарифная ставка, связанной 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С <sub>7.2</sub> |                   |                                  |           |
| 4.2.1.   | Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка   |                   |                                  |           |
| 4.2.1.1. | диапазон наружных диаметров  | до 100 мм         | руб.                             | 15 794,85 |
| 4.2.1.2. |  | 101-158 мм        |                                  | 19 896,96 |
| 4.2.1.3. |  | 159-218 мм        |                                  | 26 589,89 |
| 4.2.1.4. |  | 219-272 мм        |                                  | 31 407,88 |
| 4.2.1.5. |  | 273-324 мм        |                                  | 35 759,99 |
| 4.2.1.6. |  | 325-425 мм        |                                  | 45 702,79 |
| 4.2.2.   | Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка  |                   |                                  |           |
| 4.2.2.1. | диапазон наружных диаметров  | до 100 мм         | руб.                             | 15 794,85 |
| 4.2.2.2. |  | 101-158 мм        |                                  | 19 896,96 |
| 4.2.2.3. |  | 159-218 мм        |                                  | 26 589,89 |
| 4.2.2.4. |  | 219-272 мм        |                                  | 31 407,88 |
| 4.2.2.5. |  | 273-324 мм        |                                  | 35 759,99 |
| 4.2.2.6. |  | 325-425 мм        |                                  | 45 702,79 |
| 4.2.3.   | Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка   |                   |                                  |           |
| 4.2.3.1. | диапазон наружных диаметров  | до 100 мм         | руб.                             | 15 647,13 |
| 4.2.3.2. |  | 101-158 мм        |                                  | 19 703,79 |
| 4.2.4.   | Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка  |                   |                                  |           |
| 4.2.4.1. | диапазон наружных диаметров  | до 100 мм         | руб.                             | 16 976,62 |
| 4.2.4.2. |  | 101-158 мм        |                                  | 19 703,79 |
| 4.2.5.   | Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка  |                   |                                  |           |
| 4.2.5.1. | диапазон наружных диаметров  | 109 мм и менее    | руб.                             | 16 976,62 |
| 4.2.5.2. |  | 110-159 мм        |                                  | 19 703,79 |
| 4.2.6.   | Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка  |                   | руб.                             | 21 215,09 |

Приложение 2  
к приказу Управления  
по государственному  
регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа  
от 22.12.2023 № 76  
«Об установлении  
стандартизированных  
тарифных ставок, определяющих  
величину платы по подключению  
(технологическому присоединению)  
газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного  
предприятия Ненецкого автономного  
округа «Ненецкая коммунальная  
компания» на 2024 год»

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы по подключению  
(технологическому присоединению) газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
«Ненецкая коммунальная компания»  
в пределах границ земельного участка  
заявителя на 2024 год**

| № п/п | Наименование тарифной ставки   | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1.    | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С <sup>пр</sup>  | (руб.)            | 51 851,75                        |
| 2.    | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> , 11-20 м <sup>3</sup> , 21-31 м <sup>3</sup> , 32-49 м <sup>3</sup> ) <*>, С <sup>прг</sup> | (руб.)            | 397 828,18                       |
| 3.    | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С <sup>оу</sup>  | (руб.)            | 284,31                           |
| 4.    | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С <sup>пу</sup>   | (руб.)            | 5 880,95                         |
| 5.    | Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии надземной прокладки в расчете на 1 км <***>, СГ                                  |                   |                                  |
| 5.1.  | Диапазон наружных диаметров  | до 25 мм          | 2 849 032,48                     |
| 5.2.  |  | 26-38 мм          | 3 401 811,10                     |
| 5.3.  |  | 46-57 мм          | 3 401 811,10                     |
| 5.4.  |  | 58-76 мм          | 3 578 023,48                     |

|      |   |   |           |              |
|------|---|---|-----------|--------------|
| 6.   | Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии подземной прокладки в расчете на 1 км <*>, СГ     |   |           |              |
| 6.1. |   | до 25 мм  | руб./км   | 2 839 921,05 |
| 6.2. | Диапазон наружных диаметров   | 26-38 мм  |           | 2 839 921,05 |
| 6.3. |   | 46-57 мм  |           | 3 347 929,55 |
| 6.4. |   | 58-76 мм  |           | 3 347 929,55 |
| 7.   |   | Стандартизированная тарифная ставка на строительство полиэтиленового газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии прокладки в расчете на 1 км <*>, СГ |           |              |
| 7.1. | Диапазон наружных диаметров   | 33-63 мм  | руб./км   | 2 361 831,27 |
| 7.2. |   | 64-90 мм  |           | 2 361 831,27 |
| 8.   | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя в расчете на 1 км <*>, С <sub>окс</sub> <sup>Г</sup> |   |           |              |
| 8.1. | Диапазон наружных диаметров   | 11-15 мм  | руб./км   | 2 829 022,05 |
| 8.2. |   | 16-20 мм  |           | 3 196 325,05 |
| 8.3. |   | 21-25 мм  |           | 3 565 208,55 |
| 8.4. |   | 26-32 мм  |           | 4 300 228,71 |
| 9.   | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования <***>, С <sub>гио</sub>   |   |           |              |
| 9.1. | Сигнализатор загазованности типа САКЗ-МК-2 с датчиками  | руб.  | 10 331,40 |              |
| 9.2. | Конвектор   |   | 8 987,08  |              |
| 9.3. | Котел напольный   |   | 16 426,14 |              |
| 9.4. | Котел настенный   |   | 12 989,80 |              |
| 9.5. | Установка газовой плиты: бытовой двухконфорочной  |   | 2 385,29  |              |
| 9.6. | Установка газовой плиты: бытовой четырехконфорочной   |   | 2 940,47  |              |

<\*> Размер стандартизированной тарифной ставки рассчитан без учета стоимости пункта редуцирования газа.

<\*> Для заявителей, максимальный расход газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час.

<\*\*\*> Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования рассчитан без стоимости оборудования.