



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

26 декабря 2025 г.

№ 434-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 декабря 2025 г.  
Регистрационный № 693

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью  
«Районные газовые сети» платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,  
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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа»

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Районные газовые сети», на 2026 год согласно приложению № 1;

1.2. размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 августа 2018 года № 1151/18, на 2026 год согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 года.

Директор департамента тарифной  
политики, энергетики  
и жилищно-коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 26 декабря 2025 года № 434-Г

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА  
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РАЙОННЫЕ ГАЗОВЫЕ СЕТИ»  
НА 2026 ГОД<\*>

Таблица

| № п/п | Показатель  | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным расходом газа, тыс.рублей |
|-------|---|---|
| 1     | 2   | 3   |
| 1.    | не превышающим 5 м <sup>3</sup> /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 (без необходимости выполнения 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 | 36,60380<*>   |
| 2.    | не превышающим 15 куб. метров в час (м <sup>3</sup> /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  | 36,60380<*>   |

|  |  |
|--|--|
| <p>строительство только газопроводов (без необходимости выполнения 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</p> |  |
|--|--|

<\*> Размер платы применяется на осуществление газораспределительными организациями мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка Заявителя<sup><\*\*\*></sup>.

<\*> С налогом на добавленную стоимость, если Заявителем<sup><\*\*\*></sup> выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

<\*\*\*> Категория заявителей определена в соответствии с 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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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».

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 26 декабря 2025 года № 434-Т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, КРОМЕ СЛУЧАЕВ, УКАЗАННЫХ В ПОДПУНКТАХ «А» И «Б» ПУНКТА 4 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 АВГУСТА 2018 ГОДА № 1151/18, НА 2026 ГОД

**I. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.**

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Таблица 1

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0) | Единица измерения                | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|----------------------------------|----------------------------------|
| 1     | 2  | 3                                | 4                                |
| 1.    | Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему   | руб. за 1 договор на подключение | 1 067,32                         |

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей.

Таблица 2

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С1) | Единица измерения       | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------------|----------------------------------|
| 1.    | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке   |                         |                                  |
| 1.1.  | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м   | руб. за 1 присоединение | 48 230,51                        |
| 1.2.  | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м  | руб. за 1 присоединение | 61 330,88                        |
| 2.    | Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при подземной прокладке  |                         |                                  |
| 2.1.  | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м   | руб. за 1 присоединение | 38 509,24                        |

|      |  |                         |            |
|------|--|-------------------------|------------|
| 2.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м                          | руб. за 1 присоединение | 49 880,59  |
| 3.   | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке |                         |            |
| 3.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м                           | руб. за 1 присоединение | 121 077,75 |
| 3.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м                          | руб. за 1 присоединение | 109 193,20 |

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов.

Таблица 3

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1.    | Подземная прокладка:  |                   |                                  |
| 1.1.  | 51-100 мм   | руб./км           | 5 791 830,22                     |
| 1.2.  | 101-158 мм  | руб./км           | 7 421 138,83                     |
| 2.    | Надземная прокладка:  |                   |                                  |
| 2.1.  | 51-100 мм   | руб./км           | 5 996 284,15                     |
| 2.2.  | 101-158 мм  | руб./км           | 8 232 969,59                     |

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом.

Таблица 4

| № п/п  | 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 (С4) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|--------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1.     | Стальные газопроводы  |                   |                                  |
| 1.1.   | 51 - 100 мм   |                   |                                  |
| 1.1.1. | в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)  | руб./м            | 7 385,54                         |

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа.

Таблица 5

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с | Единица измерения | Размер тарифной ставки |
|-------|---|-------------------|------------------------|
|-------|---|-------------------|------------------------|

|    |   |                     |           |
|----|---|---------------------|-----------|
|    | проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа (С5) |                     | (без НДС) |
| 1. | до 40 м3/час  | руб./м <sup>3</sup> | 8 569,55  |
| 2. | 40 – 99 м3/час  |                     | 2 209,39  |
| 3. | 100 – 399 м3/час  |                     | 1 591,84  |
| 4. | 400 – 999 м3/час  |                     | 504,55    |

6. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения.

Таблица 6

| № п/п    | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем <sup>&lt;*&gt;</sup> 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 <sup>&lt;*&gt;</sup> 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 <sup>&lt;*&gt;</sup> с разбивкой по следующим ставкам (С7) | Единица измерения       | Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (без НДС) | Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (без НДС) |
|----------|--|-------------------------|---|---|
| 1.       | Стальные газопроводы   |                         |   |   |
| 1.1.     | Наземная (надземная) прокладка:  |                         |   |   |
| 1.1.1.   | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)   |                         |   |   |
| 1.1.1.1. | для всех диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше)  | руб. за 1 присоединение | 2 387,41  | 10 130,28   |

|          |   |                         |          |           |
|----------|---|-------------------------|----------|-----------|
| 1.2.     | Подземная прокладка:  |                         |          |           |
| 1.2.1.   | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)            |                         |          |           |
| 1.2.1.1. | для всех диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше) | руб. за 1 присоединение | 2 387,41 | 10 130,28 |
| 2.       | Полиэтиленовые газопроводы  |                         |          |           |
| 2.1.     | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)            |                         |          |           |
| 2.1.1.   | для всех диаметров газопроводов (109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше)                     | руб. за 1 присоединение | 2 387,41 | 10 130,28 |

<\*> Категория заявителей определена в соответствии с 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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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».

**II. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя<sup><\*></sup>, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час**

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>).

Таблица 7

| № п/п | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )           | Единица измерения       | Размер тарифной ставки (без НДС), |
|-------|--|-------------------------|-----------------------------------|
| 1.    | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 15 397,93                         |

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С<sup>Г</sup>).

Таблица 8

| № п/п | Способ прокладки | Диаметр, мм   | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|------------------|---------------|-------------------|----------------------------------|
| 1     | 2                | 3             | 4                 | 5                                |
| 1.    | Наземный<*>      | 25 мм и менее | руб. за 1 км      | 3 414 967,09                     |
| 2.    | Наземный<*>      | 26-38 мм      | руб. за 1 км      | 3 414 967,09                     |
| 3.    | Наземный<*>      | 46-57 мм      | руб. за 1 км      | 4 228 211,31                     |
| 4.    | Подземный        | 46-57 мм      | руб. за 1 км      | 3 961 575,07                     |

<\*> Категория заявителей определена в соответствии с 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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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».

<\*> с установкой стальных опор.

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа (С<sup>пр</sup>).

Таблица 9

| № п/п | Пропускная способность    | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---------------------------|-------------------|----------------------------------|
| 1     | 2                         | 3                 | 4                                |
| 1.    | до 10 м <sup>3</sup> /ч   | руб. за единицу   | 11 424,00                        |
| 2.    | 11 - 20 м <sup>3</sup> /ч | руб. за единицу   | 22 134,00                        |
| 3.    | 21 - 31 м <sup>3</sup> /ч | руб. за единицу   | 37 128,00                        |
| 4.    | 32 - 49 м <sup>3</sup> /ч | руб. за единицу   | 57 834,00                        |

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С<sup>оу</sup>).

Таблица 10

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки  | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1     | 2  | 3                 | 4                                |
| 1.    | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> ) | руб. за единицу   | 2 748,70                         |

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<sup><\*></sup> ( $C_{\text{окс}}$ ).

Таблица 11

| № п/п | Диаметр, мм         | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---------------------|-------------------|----------------------------------|
| 1     | 2                   | 3                 | 4                                |
| 1.    | 11-15 мм (стальной) | руб. за 1 км      | 2 520 223,99                     |
| 2.    | 16-20 мм (стальной) | руб. за 1 км      | 2 549 528,97                     |
| 3.    | 21-25 мм (стальной) | руб. за 1 км      | 2 781 659,25                     |
| 4.    | 26-32 мм (стальной) | руб. за 1 км      | 3 240 467,02                     |

<\*> Категория заявителей определена в соответствии с 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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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».

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ( $C^{\text{пу}}$ ).

Таблица 12

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки   | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1     | 2   | 3                 | 4                                |
| 1.    | Установка прибора учета газа ( $C^{\text{пу}}$ ) (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу   | 3 380,70                         |

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{\text{гпо}}$ ).

Таблица 13

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки               | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1     | 2   | 3                 | 4                                |
| 1.    | Установка плиты газовой:                              |                   |                                  |
| 1.1.  | двухконфорочной (без учета стоимости оборудования)    | руб. за единицу   | 2 650,91                         |
| 1.2.  | четырёхконфорочных (без учета стоимости оборудования) |                   | 2 919,92                         |
| 2.    | Установка газового котла (колонки):                   |                   |                                  |
| 2.1.  | настенного (без учета стоимости оборудования)         | руб. за единицу   | 13 054,32                        |

|      |   |  |           |
|------|---|--|-----------|
| 2.2. | напольного (без учета стоимости оборудования) |  | 13 054,32 |
|------|---|--|-----------|