



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

ПРИКАЗ

24 декабря 2024 г.

№ 659-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 27 декабря 2024 года
Регистрационный № 665

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью
«Надымгоргаз» платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее
величину, на 2025 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 «Надымгоргаз», на 2025 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 2025 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2025 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 24 декабря 2024 г. № 659-Т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НАДЫМГОРГАЗ» НА 2025 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 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей) | 34,828<*> |
| 2. | 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) | 34,828<*> |

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

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

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 24 декабря 2024 года № 629-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 2025 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 | Вид стандартизированной тарифной ставки | 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 (C0) | руб. за 1 договор на подключение | 8 325,67 |

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) (C1) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке | | |
| 1.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 65 470,65 |
| 1.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 160 388,09 |

| | | | |
|------|--|-------------------------|------------|
| 2. | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке | | |
| 2.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 109 990,69 |
| 2.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 103 970,67 |

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 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подземная прокладка: | | |
| 1.1. | 51-100 мм | руб./км | 5 364 964,45 |
| 2. | Наземная (надземная) прокладка: | | |
| 2.1. | 51-100 мм | руб./км | 4 871 741,12 |

4. Размер стандартизированной тарифной ставки 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 | 2 | 3 | 4 |
| 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 | 6 544,00 |

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 проектированием и | Единица измерения | Размер тарифной |
|-------|---|-------------------|-----------------|
|-------|---|-------------------|-----------------|

| | строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа (C5) | | ставки (без НДС) |
|----|---|---------------------|---------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | до 40 м3/час | руб./м ³ | 8 719,24 |
| 2. | 40 – 99 м3/час | руб./м ³ | 4 329,90 |
| 3. | 100 – 399 м3/час | руб./м ³ | 1 477,11 |
| 4. | 400 – 999 м3/час | руб./м ³ | 905,68 |
| 5. | 1000- 1999 м3/час | руб./м ³ | 551,16 |

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 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 | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки, C7.1, руб. (без НДС) | Стандартизированные тарифные ставки, C7.2, руб. (без НДС) |
|-------|---|-------------------|---|---|
|-------|---|-------------------|---|---|

| | | | | |
|----------|---|-------------------------|----------|-----------|
| | также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам (С7) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Стальные газопроводы | | | |
| 1.1. | Подземная 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 | 5 637,23 | 18 898,74 |
| 1.2. | Наземная (надземная) 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 | 5 637,23 | 19 325,78 |

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

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления (С^{пр}).

| № п/п | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) | Единица измерения | Таблица 7 |
|-------|--|-------------------|-----------------------------|
| | | | Размер тарифной ставки (без |

| 1 | 2 | 3 | НДС) 4 |
|----|--|-------------------------|-----------|
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 13 988 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд | руб. за 1 присоединение | 76 003 |

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r).

Таблица 8

| № п/п | Способ прокладки | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) 5 |
|----------|----------------------|---------------|-------------------|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Надземный (стальной) | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 3 140 273 |
| 2. | Надземный (стальной) | 26-38 мм | | 3 140 273 |
| 3. | Надземный (стальной) | 46-57 мм | | 3 917 737 |
| 4. | Подземный (стальной) | 46-57 мм | | 3 753 959 |

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа (C^{pr}).

Таблица 9

| № п/п | Пропускная способность | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) 4 |
|----------|------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | до 10 м³/ч | руб. за единицу | 10 904 |
| 2. | 11 - 20 м³/ч | | 21 126 |
| 3. | 21 - 31 м³/ч | | 35 437 |
| 4. | 32 - 49 м³/ч | | 55 200 |

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{of}).

Таблица 10

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной савки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) 4 |
|-------|--|-------------------|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{of}) | руб. за единицу | 2 541 |

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{окв}$).

Таблица 11

| № п/п | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной |
|-------|-------------|-------------------|-----------------|
|-------|-------------|-------------------|-----------------|

| 1 | 2 | 3 | ставки (без НДС) 4 |
|----|---------------------|--------------|-----------------------|
| 1. | 11-15 мм (стальной) | руб. за 1 км | 2 199 250 |
| 2. | 16-20 мм (стальной) | | 2 748 498 |
| 3. | 21-25 мм (стальной) | | 2 760 778 |
| 4. | 26-32 мм (стальной) | | 2 814 037 |

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{пу}).

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Таблица 12 Размер тарифной ставки (без НДС) 4 |
|-------|--|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | |
| 1. | Установка прибора учета газа (С ^{пу}) (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 3 180 |

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{гпо}).

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Таблица 13 Размер тарифной ставки (без НДС) 4 |
|----------|---|----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | |
| 1. | Установка плиты газовой: | | |
| 1.1. | двухконфорочной (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 2 862 |
| 1.2. | четырёхконфорочных (без учета стоимости оборудования) | | 3 504 |
| 2. | Установка газового котла (колонки) | | |
| 2.1. | настенного (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 11 072 |
| 2.2. | напольного (без учета стоимости оборудования) | | 11 072 |