

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

24 декабря 2024 г.

**ПРОТОКОЛ № 38**

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б  
Время: 15:00

**Председательствует:**

Шихалиев М.Ш. – министр энергетики и тарифов Республики Дагестан

**Члены правления:**

Иманмурзаев Д.У.	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажусев М.З.	начальник Управления тарифообразования Минэнерго РД
Магомедов М.А.	начальник отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Керимов Н.С.	начальник отдела правового обеспечения Управления финансов и административно-правового обеспечения Минэнерго РД

**В работе Правления принимали участие:**

Хайрулаев М.З.	консультант отдела РЦГ Управления тарифообразования Минэнерго РД;
Курбанов Б.Н.	заместитель генерального директора по экономике финансам ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»;

Халилов М.М.

и.о. главного инженера – заместитель  
генерального директора АО «Газпром  
газораспределение Махачкала»

### **Повестка дня:**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2025 год;

**Докладчик: Хайрулаев М.М.З.**

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2025 год;

**Докладчик: Хайрулаев М.М.З.**

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз» на 2025 год.

**Докладчик: Хайрулаев М.М.З.**

Председательствующий открыл заседание.

#### **По вопросу № 1 повестки дня:**

Слушали - консультанта отдела РЦГ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М.З. с экспертным заключением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2025 год.

#### **1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.**

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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»;

"Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года" (далее - Прогноз);

иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

## **2. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее - Минэнерго) вопроса об установлении на 2025 год платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения:**

- пункт 26(22) Основных положений;
- письмо Акционерного Общества «Газпром газораспределение Махачкала» (далее – ГРО) от 01.10.2024 № 13-1396 (вх. от 01.10.2022 № 45-2406/24).

## **3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности**

Наименование организации: Акционерное общество «Газпром газораспределение Махачкала».

Основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения: 1020502460736 от 09.11.2002.

Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица: Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г.Махачкалы.

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический и почтовый адрес ГРО: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32

## **4. Расчет планируемых расходов за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами "а" и "б" пункта 4 Методических указаний в 2025 году.**

Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2025 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными ГРО, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2021-2023 гг. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к

ценам планируемого года (b+1) приводятся с использованием индекса  $I_p$  в следующем порядке:

- к расходам 2020 года -  $ИЦП_{b-2}^{факт} \times ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2021 года -  $ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2022 года -  $ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2022 год - 105 % (К-1,05); - на 2023 год - 104,9 % (К-1,049); на 2024 год - 104,7 % (К-1,047); на 2024 год – 104,6% (К 1,046).

Коэффициент дефлятор к 2021 году - 1,2063, к 2022 году - 1,1488 и к 2023 году - 1,0952.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний на 2025 год, составили:

- в 2021 г. – 263 524,06 руб.
- в 2022 г. – 0 руб.
- в 2023 г. – 316 535,67 руб.

Итого: - 580 059,73 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2025 года.

Эффективная ставка налога на прибыль, на очередной календарный год, принята по предложению ГРО в размере 20%.

Размер Льготной платы на 2025 год составит:

$$П_{ли}^{\phi} = \frac{(263\,524,06 + 316\,535,67)}{9 + 34} / (1 - 0,2) = 16862,20$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний к сети газораспределения ГРО на 2025 год составляет 16862,20 рублей (без учета НДС), 20234,64 рублей (с учетом НДС).

#### **5. Расчет плановых выпадающих доходов ГРО, возникающих в результате установления на 2025 год льготной платы за подключение (технологическое присоединение)**

В соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений установлены минимальный и максимальный уровни Льготной платы в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость). Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с среднесрочным Прогнозом СЭР на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов среднегодовым уровнем инфляции является индекс потребительских цен, который на 2025 год составляет - 105,80 % (К-1,058).

Таким образом, минимальный и максимальный уровень Льготной платы на 2025 год составит 34 827,59 руб. и 87 068,98 руб. (с учетом НДС) соответственно.

В свою очередь в соответствии с абзацем 12 пункта 26 (22) Основных положений, в случае если размер экономически обоснованной платы

газораспределительной организации ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, плата для потребителей, Льготной платы, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

Размер экономически обоснованной величины Льготной платы ниже минимального уровня, определенного действующим законодательством, вследствие чего возникновения плановых выпадающих доходов от применения ГРО Льготной платы в 2025 году не выявлено.

#### **6. Расчет размеров стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год**

В соответствии с положениями Методических указаний стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, рассчитываются как отношение фактических экономически обоснованных расходов за 2021-2023 годы, приведенных к ценам планируемого года, к натуральным количественным показателям мероприятий, выполненных в рамках подключения (технологического присоединения) за 2021-2023 годы.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактическими экономическими обоснованными расходами на 2025 год, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок признаются расходы по технологическому присоединению за три календарных года, предшествующих текущему году, по которым подписан акт о подключении. Фактические экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса инфляции, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. Вместе с тем, ГРО представила фактические расходы, по которым подписан акт о подключении только по 6 стандартизированным тарифным ставкам.

Таким образом, эксперт предлагает пересмотреть стандартизированный тарифные ставки, только по которым представлены фактические расходы и подписан акт о подключении, а установленные стандартизированные тарифные ставки на 2024 год, по которым отсутствуют фактические расходы оставить без изменения, то есть на уровне 2024 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети.

Пунктом 20 Методических указаний предусмотрена следующая дифференциация ставок:

- по протяженности строящейся газораспределительной сети: до 100 м; 101 - 500 м; 501 - 1000 м; 1001 - 2000 м; 2001 - 3000 м; 3001 - 4000 м; 4001 - 5000 м; 5001 м и более;
- по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: менее 100 мм; 100 мм и выше;
- по типу прокладки, наземная (надземная) или подземная.

В свою очередь фактические расходы представлены по следующим стандартизированным тарифным ставкам связанным с проектированием газораспределительной сети

по протяженности строящейся надземной газораспределительной сети: до 100 м; 101 - 500 м, диапазонном наружных диаметров менее 100 мм

по протяженности строящейся подземной газораспределительной сети 101 - 500 м., диапазонном наружных диаметров менее 100 мм.

По результатам расчетов приняты к установлению следующие размеры стандартизированных тарифных ставок, связанных с проектированием сети газораспределения:

**Таблица 1**

Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (подземной) прокладке	
1.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	- протяженностью до 100 метров	4032,59
1.1.2	- протяженностью 101-500 метров	5623,61
1.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	42 730,73
1.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	85 376,16
1.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	170 667,03
1.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	255 957,90
1.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	341 248,77
1.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	426 539,64
1.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
1.2.1	- протяженностью до 100 метров	12 859,08
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	5 067,63
1.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	65 074,73
1.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	130 019,58
1.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	259 909,27
1.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	389 798,96
1.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	519 688,65
1.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	649 578,34
2	При подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	9 179,40
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	11 479,15
2.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	46 453,34
2.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	92 813,95
2.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	185 535,18
2.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	278 256,41
2.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	370 977,64
2.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	463 698,87
2.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	14 386,13



2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	14 676,75
2.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	72 802,51
2.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	145 459,71
2.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	290 774,11
2.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	436 088,51
2.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	581 402,91
2.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	726 717,31

**7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов (далее - ставки  $C_{1ink}$ ).**

Расходы, связанные со строительством на 2025 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2021-2023 гг. Ставки  $C_{1ink}$  по которым отсутствуют фактические расходы, эксперт предлагает оставить без изменения, то есть на уровне 2024 года.

Фактические расходы представлены, на строительство стального газопровода диаметром 51-100 мм при надземной и подземной прокладке.

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний, размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов, устанавливаются на 1 километр газопровода и дифференцируются по диапазонам диаметров и типам прокладки.

По результатам расчетов приняты к установлению следующие размеры стандартизированных тарифных ставок, связанных со строительством стальных газопроводов:

**Таблица 2**

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{1ink}$ ) на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	
1.1	- 51 - 100 мм	1 622 742,33
1.2	- 101 - 158 мм	653 904,80
1.3	- 159 - 218 мм	2 284 526,00
1.4	- 219 - 272 мм	3 414 823,00
1.5	- 273 - 324 мм	4 090 576,00
1.6	- 325 - 425 мм	5 152 176,00
2	При подземной прокладке, диаметром:	
2.1	- 51-100 мм	1 125 323,29

**8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (далее - ставки  $C_{2ik}$ ).**

По ставкам  $C_{2ik}$  отсутствуют фактические данные, в связи с чем эксперт предлагает оставить ставки  $C_{2ik}$  без изменения, то есть на уровне на 2024 года.

**Таблица 3**

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2ik}$ ) на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1.1	наружным диаметром 109 мм и менее	1 233 881,25
1.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	1 586 731,72
1.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	2 189 973,66
1.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	3 253 506,41
1.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	5 408 402,44
1.6	наружным диаметром 400 мм и выше	8 180 418,19

**9. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (далее - ставки  $C_{5m}$ ).**

Расчет ставок  $C_{5m}$  выполнен с учетом фактических суммарных максимальных часовых расходов газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа с расходом газа 40 - 99 м<sup>3</sup>/час. Размер остальных ставок  $C_{5m}$ , эксперт предлагает оставить без изменения, то есть на уровне 2024 года.

По результатам рассмотрения приняты к установлению следующие размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа:

**Таблица 4**

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{5m}$ ) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м <sup>3</sup> в час. (без НДС)
1	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	1794,02
2	100-399 м <sup>3</sup> /час	2277,71
3	400-999 м <sup>3</sup> /час	599,24
4	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	253,09
5	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	149,24
6	3000-3999 м <sup>3</sup> /час	114,62
7	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	90,62

**10. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (далее – Ставка  $C_0$ ).**

По ставке  $C_0$  отсутствуют фактические расходы, в связи с чем эксперт предлагает оставить данную ставку на уровне 2024 года, в размере 1296,39 руб./договор.

**11. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее - ставка  $C_{7.1}$ ).**

ГРО представила 215 договоров об осуществление фактического присоединения и мониторинга выполнения Заявителем технических условий, по которым подписаны акты о подключении, вместе с тем отсутствует первичная документация для подтверждения фактических расходов. В связи с чем эксперт



предлагает оставить данную ставку на уровне 2024 года, в размере 1161,69 руб./договор.

## 12. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения (далее - Ставки С7.2).

ГРО не представлена обосновывающие материалы для подтверждения фактических расходов, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения. В связи с чем эксперт предлагает оставить данные ставки на уровне 2024 года.

Таким образом приняты к установлению следующий размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей 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 k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа:

**Таблица 5**

Стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети, 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 (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ П/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:	
1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	до 100 мм	2403,80
1.1.2	101 - 158 мм	7 371
1.1.3	159 - 218 мм	9 922
1.1.4	219 - 272 мм	11 778
1.1.5	273 - 324 мм	13 765
1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0.005 МПа до 1.2 МПа (включительно)	
1.2.1	до 100 мм	6 447
1.2.2	101 - 158 мм	10 205
1.2.3	159 - 218 мм	13 199
1.2.4	219 - 272 мм	15 733

1.2.4	273 - 324 мм	17 720
2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки:	
2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	до 100 мм	9 012
2.1.2	101 - 158 мм	11 219
2.1.3	159 - 218 мм	13 770
2.1.4	219 - 272 мм	15 626
2.1.5	273 - 324 мм	17 613
2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	
2.2.1	до 100 мм	10 295
2.2.2	101 - 158 мм	14 053
2.2.3	159 - 218 мм	17 047
2.2.4	219 - 272 мм	19 581
2.2.4	273 - 324 мм	21 568
3	Полиэтиленовые газопроводы	
3.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)	
3.1.1	109 мм и менее	10 018
3.1.2	110 - 159 мм	10 285
3.1.3	160 - 224 мм	11 407
3.1.4	225 - 314 мм	12 571
3.1.5	315 - 399 мм	14 282
3.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)	
3.2.1	109 мм и менее	10 018
3.2.2	110 - 159 мм	10 285
3.2.3	160 - 224 мм	11 407
3.2.4	225 - 314 мм	12 571
3.2.5	315 - 399 мм	14 282

### 13. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка

Размер стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков на 2025 год, оставлены на уровне 2024 года, так как ГРО не были представлены расходы, расчеты и обосновывающие материалы, для установления данных ставок. Таким образом, эксперт предлагает принять на 2025 стандартизированные тарифные ставки за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых **не более 42 м<sup>3</sup>/час** год в следующих размерах:

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 13 809,60/один проект (без НДС).

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов и устройства системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 25 мм и менее. - 529 457,37 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм. - 580 941,87 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм. - 602 359,42 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 641 079,79 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 58 - 76 мм - 641 079,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм - 889 058,67 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм - 905 129,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 1 012 064,55 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа пропускной способностью:

- до 10 м<sup>3</sup>/ час в размере - 5 925,70 руб./шт. без учета стоимости газорегуляторного пункта.

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств, устанавливаемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, в размере – 918,96 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя диапазонов диаметров:

- 11 - 15 мм в размере - 249 833,10 руб./км.;
- 16 - 20 мм в размере - 249 861,26 руб./км.;
- 21 - 25 мм в размере – 261 649,60 руб./км.;
- 26 - 32 мм в размере – 283 258,10 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере – 1664,70 руб./шт. без учета стоимости прибора учета газа.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой двухкомфорочной, в размере – 620,97 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой четырехкомфорочной, в размере – 704,42 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой газового водонагревателя, в размере – 3 190,24 руб./шт.

Сандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых **более 42 м<sup>3</sup>/час.** с дифференциацией для коммунально-бытовых нужд и иных нужд:

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления (С<sub>пр</sub>), в размере – 40 570,17 руб./проект (без НДС) для коммунально-бытовых нужд;

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления (С<sub>пр</sub>), в размере – 20 128,61 руб./проект (без НДС) для иных нужд;

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов (Сг) для коммунально-бытовых и иных нужд (без НДС):

- стальных газопроводов наземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 51-100 мм – в размере 641 079,79 руб./км

- стальных газопроводов наземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 101-156 мм – 653 904,80 руб./км

- стальных газопроводов наземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 219-272 мм – 3 092 738,86 руб./км

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа пропускной способностью ( $C^{прг}$ ) (без НДС):

-от 100-399 м<sup>3</sup>/час в размере 240 548,62 руб.,

-11 – 15 мм в размере 249 833,10 руб./км

-16 – 20 мм в размере 249 861,26 руб./км

-21 – 25 мм в размере 261 649,60 руб./км

-26 – 32 мм в размере 283 258,10 руб./км

На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере - 1664,70 руб./шт. (без НДС)

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств ( $C^{ou}$ ) в размере 1407,25 руб./шт (без НДС).

На установку плиты газовой, в т. ч.

двухкомфорочной - 620,97 руб./шт. (без НДС)

четырёхкомфорочной - 704,42 руб./шт. (без НДС)

На установку газового котла, в т. ч.

настенного 4 109,34 руб./шт. (без НДС)

напольного 4 109,34 руб./шт. (без НДС)

#### **14. Выводы по результатам экспертизы.**

На основании выполненного анализа сведений и обосновывающих материалов, а также исходя из произведенных расчетов предлагается установить на 2025 год ГРО плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО, 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 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, в размере 20 234,64 руб.(с учетом НДС).

В плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей льготных категорий не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Минэнерго предлагается утвердить для ГРО на 2025 год для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов

капитального строительства заявителей, стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 1161,69 руб., ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему в размере 1296,39 руб./договор и размеры стандартизированных тарифных ставок, указанных в таблицах 1, 2, 3, 4, 5 настоящего заключения.

Минэнерго предлагается утвердить для ГРО на 2025 год для расчета платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого внутри границ земельного участка, размеры стандартизированных тарифных ставок указанных в пункте 13.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, 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 не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для 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, составляет не более 200 метров и сами 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, согласно приложению № 1 к протоколу;

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к протоколу;

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 3 к протоколу;

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 куб. м/час, согласно приложению № 4 к протоколу;

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 2, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

6. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 3, 4, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

#### **По вопросу № 2 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела РЦУ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М.З. с экспертным заключением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2025 год.

#### **1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.**

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённые 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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» (далее - Методические указания);

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

## **2. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности**

Наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан».

Основной государственный регистрационный номер: 1030502523787

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0561049072.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057201001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 13

Контактная информация: телефон 8 (8722) 67-28-88.

## **3. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан вопроса об установлении на 2025 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей**

Основаниями для рассмотрения Минэнерго вопроса об установлении на 2025 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, являются:

- пункт 26(22) Основных положений.

## **4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

Письмом ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 01.10.2024 № ЭС-03-01/3345 (от 01.10.2024 № 45-2407/24) направило в адрес Минэнерго предложение об установлении на 2025 год платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей. ГРО представило 564 договора, связанные с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети ГРО, так по заявлению ГРО расходы на вышеуказанные мероприятия составили 1613,47 тыс. руб.

Вместе с тем, по заявлению ГРО по всем остальным ставкам отсутствуют фактические расходы, из за не завершенных в полном объеме строительных работ.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактическими экономическими обоснованными расходами на 2025 год, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок признаются расходы по технологическому присоединению за три календарных года, предшествующих текущему году, по которым подписан акт о подключении. Не по одному договору из 564 представленных договор, не представлен акт о подключении, так же не представлены обосновывающие материалы для подтверждения фактических расходов. В связи с чем эксперты предлагают оставить стандартизированные тарифные ставки на уровне 2024 года.

В свою очередь, с целью обоснованного установления льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также обеспечения возможности для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» оказания в 2025 году услуг по технологическому присоединению в объеме, предусмотренном Методическими указаниями, расчет льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, выполнен Минэнерго на основании фактических данных АО «Газпром газораспределение Махачкала» на тот же период регулирования.

Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2025 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2021-2023 гг. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к ценам планируемого года (b+1) приводятся с использованием индекса  $I_p$  в следующем порядке:

- к расходам 2020 года -  $ИЦП_{b-2}^{факт} \times ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2021 года -  $ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2022 года -  $ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2022 год - 105 % (К-1,05); - на 2023 год - 104,9 % (К-1,049); на 2024 год - 104,7 % (К-1,047); на 2024 год – 104,6% (К 1,046).

Коэффициент дефлятор к 2021 году - 1,2063, к 2022 году - 1,1488 и к 2023 году - 1,0952.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний на 2025 год, составили:

- в 2021 г. – 263 524,06 руб.
  - в 2022 г. – 0 руб.
  - в 2023 г. – 316 535,67 руб.
- Итого: - 580 059,73 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2025 года.

Эффективная ставка налога на прибыль, на очередной календарный год, принята по предложению ГРО Дагестан в размере 20%.

Размер Льготной платы на 2025 год составит:

$$П_{тп}^{\phi} = \frac{(263\,524,06 + 316\,535,67)}{9 + 34} / (1 - 0,2) = 16862,20$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний к сети газораспределения ГРО на 2025 год составляет 16862,20 рублей (без учета НДС), 20234,64 рублей (с учетом НДС).

**5. Размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год**

Размеры стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей до границ земельного участка составят:

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (наземной) прокладке	
1.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	- протяженностью до 100 метров	2 613,05
1.1.2	- протяженностью 101-500 метров	5 754,71
1.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	42 730,73
1.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	85 376,16
1.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	170 667,03
1.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	255 957,90
1.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	341 248,77
1.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	426 539,64
1.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
1.2.1	- протяженностью до 100 метров	12 859,08
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	5 067,63
1.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	65 074,73
1.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	130 019,58
1.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	259 909,27
1.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	389 798,96
1.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	519 688,65
1.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	649 578,34
2	При подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	9 179,40
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	9364,84
2.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	46 453,34
2.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	92 813,95
2.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	185 535,18
2.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	278 256,41
2.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	370 977,64
2.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	463 698,87
2.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	14 386,13

2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	14 676,75
2.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	72 802,51
2.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	145 459,71
2.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	290 774,11
2.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	436 088,51
2.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	581 402,91
2.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	726 717,31

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки (С2ік) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	
1.1	- 51 - 100 мм	641 079,79
1.2	- 101 - 158 мм	653 904,80
1.3	- 159 - 218 мм	2 284 526,00
1.4	- 219 - 272 мм	3 414 823,00
1.5	- 273 - 324 мм	4 090 576,00
1.6	- 325 - 425 мм	5 152 176,00

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3ј)

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	109 мм и менее	1 233 881,25
2	110 - 159 мм	1 586 731,72
3	160 - 224 мм	2 189 973,66
4	225 - 314 мм	3 253 506,41
5	315 - 399 мм	5 408 402,44
6	400 мм и выше	8 180 418,19

Стандартизированная тарифная ставка (С5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа.

Таблица 4

Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м <sup>3</sup> в час. (без НДС)
1	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	2277,71
2	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	599,24
3	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	253,09
4	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	149,24
5	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	114,62

6	4000 - 4999 м3/час	90,62
---	--------------------	-------

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее - ставки С7.1) - 1161,69 руб./договор.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (далее – Ставка С0), в размере 630,02 руб.

Таблица 4

**Стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети, 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 (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.**

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.1.1	до 100 мм	2 403,80
1.1.1.2	108 - 158 мм	7 371
1.1.1.3	159 - 218 мм	9 922
1.1.1.4	219 - 272 мм	11 778
1.1.1.5	273 - 324 мм	13 765
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.2.1	до 100 мм	6 447
1.1.2.2	108 - 158 мм	10 205
1.1.2.3	159 - 218 мм	13 199
1.1.2.4	219 - 272 мм	15 733
1.1.2.5	273 - 324 мм	17 720
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.1.1	до 100 мм	9 012
1.2.1.2	108 - 158 мм	11 219
1.2.1.3	159 - 218 мм	13 770
1.2.1.4	219 - 272 мм	15 626
1.2.1.5	273 - 324 мм	17 613
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.2.1	до 100 мм	10 295
1.2.2.2	108 - 158 мм	14 053
1.2.2.3	159 - 218 мм	17 047
1.2.2.4	219 - 272 мм	19 581
1.2.2.5	273 - 324 мм	21 568

2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.1	109 мм и менее	10018
2.1.2	110 - 159 мм	10285
2.1.3	160 - 224 мм	11407
2.1.4	225 - 314 мм	12571
2.1.5	315 - 399 мм	14282
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.2.1	109 мм и менее	10018
2.2.2	110 - 159 мм	10285
2.2.3	160 - 224 мм	11407
2.2.4	225 - 314 мм	12571
2.2.5	315 - 399 мм	14282

**6. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка**

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 13 809,60/один проект (без НДС).

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов и устройства системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 25 мм и менее. - 529 457,37 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм. - 580 941,87 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм. - 602 359,42руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 641 079,79руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 58 - 76 мм - 641 079,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм - 889 058,67 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм - 905 129,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 1 012 064,55 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа пропускной способностью:

- до 10 м3/ час в размере - 5 925,70 руб./шт. без учета стоимости газорегуляторного пункта;

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств, устанавливаемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, в размере – 918,96 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя диапазонов диаметров:

- 11-15 мм в размере - 249 833,10 руб./км.;
- 16-20 мм в размере - 249 861,26 руб./км.;
- 21-25 мм в размере – 261 649,60 руб./км.;
- 26-32 мм в размере – 283 258,10 руб./км.



На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере – 1664,70 руб./шт без учета стоимости прибора учета газа.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой двухкомфорочной, в размере – 620,97 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой четырехкомфорочной, в размере – 704,42 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой газового водонагревателя, в размере – 3 190,24 руб./шт.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, 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 не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для 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, составляет не более 200 метров и сами 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, согласно приложению № 5 к протоколу;

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 6 к протоколу;

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный

расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 7 к протоколу;

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 2, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 3, 4, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

#### **По вопросу № 3 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела РЦГ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М.З. с экспертным заключением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз» на 2025 год.

#### **1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.**

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,

утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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» (далее - Методические указания);

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

## **2. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности**

Наименование организации – ОАО «Даггаз».

Основной государственный регистрационный номер: 1020502461792

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0500000062.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 052201001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Буганова, 15 б.

Контактная информация: телефон 8 (8722) 69-30-20.

## **3. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан вопроса об установлении на 2025 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей**

Основанием для рассмотрения Минэнерго вопроса об установлении на 2024 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, является:

- пункт 26(22) Основных положений.

## **4. Предложение ОАО «Даггаз» об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей**

- Предложение об установлении на 2025 год платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей в адрес Минэнерго РД не поступало. В связи с чем, для обеспечения возможности для ОАО «Даггаз» оказания в 2025 году услуг по технологическому присоединению, эксперты предлагают оставить стандартизированные тарифные ставки на уровне 2024 года.

- В свою очередь, с целью обоснованного установления льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, предусмотренным Методическими указаниями, расчет льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, выполнен Минэнерго на основании фактических данных АО «Газпром газораспределение Махачкала» на тот же период регулирования.

## **5. Размер льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2025 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2021-2023 гг. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к ценам планируемого года (b+1) приводятся с использованием индекса  $I_p$  в следующем порядке:

- к расходам 2020 года -  $ИЦП_{b-2}^{факт} \times ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2021 года -  $ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2022 года -  $ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2022 год - 105 % (К-1,05); - на 2023 год - 104,9 % (К-1,049); на 2024 год - 104,7 % (К-1,047); на 2024 год – 104.6% (К 1,046).

Коэффициент дефлятор к 2021 году - 1,2063, к 2022 году - 1,1488 и к 2023 году - 1,0952.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний на 2025 год, составили:

- в 2021 г. – 263 524,06 руб.
  - в 2022 г. – 0 руб.
  - в 2023 г. – 316 535,67 руб.
- Итого: - 580 059,73 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2025 года.

Эффективная ставка налога на прибыль, на очередной календарный год, принята в размере 0%, так как отсутствует информация о плановом значении налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год.

Размер Льготной платы на 2025 год составит:

$$П_{лп}^{\phi} = \frac{(263\,524,06 + 316\,535,67)}{9 + 34} / (1 - 0) = 13489,76$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний к сети газораспределения ГРО на 2025 год составляет 13489,76 рублей (без учета НДС), 16187,71 рублей (с учетом НДС).

#### **6. Размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год**

Размеры стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей до границ земельного участка составят:

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке	
1.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	

1.1.1	- протяженностью до 100 метров	2 613,05
1.1.2	- протяженностью 101-500 метров	5 754,71
1.2	диаметр газопровода 101 мм и более:	
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	5 067,63

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки (С2ік) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	
1.2	- 51 - 100 мм	641 079,79
1.3	- 101 - 158 мм	653 904,80

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м <sup>3</sup> в час. (без НДС)
3	100 - 399 куб. метров в час	2277,71

1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее - ставки С7.1) - 1161,69 руб./договор.

Таблица 4

Стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети, 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 (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы надземного (надземного) типа прокладки:	
1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	до 100 мм	2 403,80

**7. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка**

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 13 809,60/один проект (без НДС).

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов и устройства системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 25 мм и менее. - 529 457,37 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм. - 580 941,87 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм. - 602 359,42руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 641 079,79руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 58 - 76 мм - 641 079.79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм - 889 058,67 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм - 905 129,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 1 012 064,55 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа пропускной способностью:

- до 10 м<sup>3</sup>/ час в размере - 5 925,70 руб./шт. без учета стоимости газорегуляторного пункта;

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств, устанавливаемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, в размере – 918,96 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя диапазонов диаметров:

- 11-15 мм в размере - 249 833,10 руб./км.;
- 16-20 мм в размере - 249 861,26 руб./км.;
- 21-25 мм в размере – 261 649,60 руб./км.;
- 26-32 мм в размере – 283 258,10 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере – 1664,70 руб./шт без учета стоимости прибора учета газа.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой двухкомфорочной, в размере – 620,97 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой четырехкомфорочной, в размере – 704,42 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой газового водонагревателя, в размере – 3 190,24 руб./шт.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, 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 не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для 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, составляет не более 200 метров и сами 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, согласно приложению № 8 к протоколу;

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 9 к протоколу;

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 10 к протоколу;

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 2, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18;

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 3, 4, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

## **Приложение:**

Приложение № 1. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Приложение № 2. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Приложение № 3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (для коммунально-бытовых нужд) АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Приложение № 4. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м<sup>3</sup>/час АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Приложение № 5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;

Приложение № 6. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;

Приложение № 7. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (для коммунально-бытовых нужд) ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;

Приложение № 8. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз»;

Приложение № 9. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя ОАО «Даггаз»;

Приложение № 10. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (для коммунально-бытовых нужд) ОАО «Даггаз»;

Протокол вел



Н.С. Керимов

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	16 862,20 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	20234,64 (с учетом НДС)

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С <sub>0</sub> )	руб.	1 296,39
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С <sub>1</sub> )		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	4 032,59
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 623,61
2.1.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	389 798,96

2.1.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	11 479,15
2.2.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	14 386,13
2.2.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	14 676,75
2.2.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	726 717,31
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> )		
2.1	Подземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 622 742,33
2.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
2.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526,00
2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823,00
2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576,00
2.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176,00
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром 51-100 мм	руб. за 1 км	1 125 323,29
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С <sub>3</sub> )		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
3.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
3.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
3.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41

3.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
3.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
4.1	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	1794,02
4.2	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	2277,71
4.3	400-999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	599,24
4.4	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	253,09
4.5	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	149,24
4.6	3000-3999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	114,62
4.7	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	90,62
5	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С7)		
5.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб.	1 161,69
5.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.2)		
5.2.1	Стальные газопроводы:		
5.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
5.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
5.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
5.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
5.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
5.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
5.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
5.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
5.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
5.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720



5.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
5.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
5.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
5.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
5.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	10 295
5.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
5.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
5.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
5.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы:		
5.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
5.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (для коммунально-бытовых нужд)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб./одно подключение	13 809,60
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./установку	5 925,70

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) ( $C^{ou}$ )	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C_{окс}^г$ )		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{гпо}$ ) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м<sup>3</sup>/час**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)	
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб./проект	40 570,17	20 128,61
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (С <sup>г</sup> )			
2.1.	Стальные газопроводы			
2.1.1.	Наземная прокладка			
2.1.1.1	51-100 мм	руб./км	641 079,79	641 079,79
2.1.1.2	101-156 мм	руб./км	653 904,80	653 904,80
2.1.1.3	219-272 мм	руб./км	3 092 738,86	3 092 738,86
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) (с учетом стоимости пункта редуцирования)			
3.1.	от 100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	240 548,62	240 548,62
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) (С <sup>оу</sup> )	руб./шт.	1407,25	1407,25
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>г окс</sup> )			

5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>У</sup> ) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования (С <sup>Г</sup> <sub>ИО</sub> ) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:			
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42	704,42
7.2.	Установка газовой котла, в том числе:			
7.2.1	настенного	руб./установка	4 109,34	4 109,34
7.2.2	напольного	руб./установка	4 109,34	4 109,34

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	16 862,20 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	20234,64 (с учетом НДС)



**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C <sub>0</sub> )	руб.	630,02
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C <sub>1</sub> )		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	2 613,05
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 754,71
2.1.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	389 798,96

2.1.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	9 364,84
2.2.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	14 386,13
2.2.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	14 676,75
2.2.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	726 717,31
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> )		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	641 079,79
2.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
2.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526,00
2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823,00
2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576,00
2.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С <sub>3</sub> )		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
3.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
3.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
3.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41
3.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
3.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19

4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
4.1	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	2277,71
4.2	400-999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	599,24
4.3	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	253,09
4.4	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	149,24
4.5	3000-3999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	114,62
4.6	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	90,62
5	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С <sub>7</sub> )		
5.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	1 161,69
5.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С <sub>7.2</sub> )		
5.2.1	Стальные газопроводы:		
5.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
5.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
5.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
5.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
5.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
5.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
5.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
5.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
5.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
5.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720
5.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012

5.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
5.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
5.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
5.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	10 295
5.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
5.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
5.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
5.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы:		
5.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
5.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (для коммунально-бытовых нужд)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб./одно подключение	13 809,60
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./установку	5 925,70

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) ( $C^{ou}$ )	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C_{окс}^r$ )		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{ио}$ ) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24



**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	13 489,76 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	16 187,71 (с учетом НДС)

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1)		
1.1	Надземный тип прокладки		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	2 613,05
1.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 754,71
1.1.2	наружным диаметром 101 мм и более		
1.1.2.1	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2)		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	641 079,79
2.1.2	наружным диаметром 101 – 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С5):		
3.1	100 - 399 куб.м/час	руб./куб.м	2277,71
4	Стандартизированные тарифные ставки 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 (С7)		
4.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб.	1161,69

4.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.2)		
4.2.1	Стальной газопровод		
4.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
4.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (для коммунально-бытовых нужд)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб./одно подключение	13 809,60
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./установку	5 925,70

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) ( $C^{ou}$ )	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C_{окс}^r$ )		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{ny}$ ) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{гио}$ ) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24

ЛУ 12.24 N38

---

Прин N1 - планс за тер време ГРО Max

N2 - стандарт тариф. ГРО Max

N3 - стандарт .. ГРО Max

N4 - стандарт Т.савки ГРО Max

---

Прин N5 - ГРО Данестан

N6 -

N7 -

---

N8 - Дануа

---

N9 -

N10 -

---