МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

_____ М. Шихалиев

27 декабря 2023 г.

ПРОТОКОЛ № 64

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

Секретарь:

Магомедов С.М.	- консультант отдела правового обеспечения Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены Правления

Иманмурзаев Д.У.	- первый заместитель министра энергетики и тарифов Республики Дагестан
Магомедов Г.М.	- начальник Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;
Нажуев М.З.	- начальник отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Хандаев М.А.	- начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.М.	- консультант отдела регулирования цен на газ.
Ибрагимов М.А.	- начальник планово-экономического отдела ООО «Газпром газораспределение Махачкала».
Абдулкадыров У.Д.	- заместитель начальника ПТО ОАО «Даггаз»

Вопросы повестки 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 2024 год;

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 ОАО «Даггаз» на 2024 год.

Председательствующий открыл заседание Правления.

Вопрос № 1 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом 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 2024 год в соответствии с приложением № 1.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 1 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов
«против» - нет
«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для АО «Газпром газораспределение Махачкала» 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 № 2.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для АО «Газпром газораспределение Махачкала» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 3.

3. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для АО «Газпром газораспределение Махачкала» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению № 4.

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 приказа, 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 приказа, 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.

Вопрос № 2 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом 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 2024 год в соответствии с приложением № 5.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 2 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов
«против» - нет
«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ОАО «Даггаз» 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 № 6.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ОАО «Даггаз» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 7.

3. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ОАО «Даггаз» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 8.

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 приказа, 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 приказа, 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:

1. Экспертное заключение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 12 л.;
2. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 1 л.;
3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2 л.;
4. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2 л.;
5. Экспертное заключение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз» на 7 л.;
6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз» на 1 л.;
7. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для ОАО «Даггаз» на 2 л.;
8. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя для ОАО «Даггаз» на 2 л.;

Протокол вел **Магомедов С.М.**

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 1 от 27.12.2023г.

Экспертное заключение
отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан 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 территории Республики Дагестан на 2024 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»;

Письмо Минэкономразвития России № 36804-ПК/Д03и от 28 сентября 2022 г. «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу» о показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации от 22.09.2022 (протокол заседания № 31) (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 2024 год платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения:

- пункт 26(22) Основных положений;
- письмо АО «Газпром газораспределение Махачкала» (далее – ГРО Махачкала) от 29.09.2023 № 13-1948 (вх. от 29.09.2023 № 45-2065/23), в ответ письмом от 09.10.2023 № 45-05.2-6054/23 Минэнерго РД запросило недостающий пакет документов, на данный запрос Минэнерго не был представлен полный пакет документов, в связи с чем, экспертами в расчетах приняты фактические данные ГРО Махачкала за 2020 и 2021 годы.

3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности

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 Махачкала: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32

4. Расчет планируемых расходов за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения ГРО Махачкала газоиспользующего оборудования заявителей первой категории в 2024 году.

4.1. Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2024 год рассчитаны в соответствии с фактическим данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов, построенных за 2020-2022 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 - $ИЦП_{b-2}^{факт}$ х $ИЦП_{b-1}^{факт}$ х $ИЦП_{b}^{план}$ х $ИЦП_{b+1}^{план}$

- к расходам 2021 года - $ИЦП_{b-1}^{факт}$ х $ИЦП_{b}^{план}$ х $ИЦП_{b+1}^{план}$

- к расходам 2022 года - $ИЦП_{b}^{план}$х $ИЦП_{b+1}^{план}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2021 год - 106,6 % (К-1,066); - на 2022 год - 110,8 % (К-1,108); на 2023 год - 105,9 % (К-1,059); на 2024 год – 105,2% (К 1,052).

Коэффициент дефлятор к 2020 году - 1,3159, к 2021 году - 1,2344 и к 2022 году - 1,1141.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения первой группы заявителей на 2024 год, составили:

- в 2020 г. – 754 950,47 руб.

- в 2021 г. – 269 667,48 руб.

- в 2022 г. – 0 руб.

Итого: - 2 229 199,82 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2024 года.

Размер Льготной платы на 2024 год составит:

$$П_{тп}^{ф} = \frac{(754\,950{,}47 + 269\,667{,}48)}{30 + 9} / (1 - 0{,}2) = 32840{,}32$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат на подключение (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя первой категории к сети газораспределения ГРО Махачкала на 2024 год составляет 32 840,32 рублей (без учета НДС), 39 408,38 рублей (с учетом НДС).

5. Расчет плановых выпадающих доходов ГРО Махачкала, возникающих в результате установления на 2024 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 Прогнозом среднегодовым уровнем инфляции является индекс

потребительских цен, который на 2024 год составляет - 107,20 % (К-1,072).

Таким образом, минимальный и максимальный уровень Льготной платы на 2024 год составит 32 918,33 руб. и 82 295,82 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 максимального уровня, определенного действующим законодательством, в следствии чего возникновения плановых выпадающих доходов от применения ГРО Махачкала Льготной платы в 2024 году не выявлено.

6. Расчет размеров стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год

В соответствии с положениями Методических указаний стандартизированные тарифные ставки, использующиеся для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, рассчитываются как отношение фактических экономически обоснованных расходов за 2020-2022 годы, приведенных к ценам планируемого года, к натуральным количественным показателям мероприятий, выполненных в рамках подключения (технологического присоединения) за 2020-2022 годы.

В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к ценам планируемого года (b+1) приводятся с использованием индексов I_P в следующем порядке:

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

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2021 год - 106,6 % (К-1,066); - на 2022 год - 110,8 % (К-1,108); на 2023 год - 105,9 % (К-1,059); на 2024 год – 105,2% (К 1,052).

Коэффициент дефлятор к 2020 году - 1,3159, к 2021 году - 1,2344 и к 2022 году - 1,1141.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактическими экономическими обоснованными расходами на 2024 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.

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 соответствии с пунктом 23 Методических указаний размер ставок C_{1ink} определяется по следующей формуле:

$$C_{1ink} = \frac{\sum(P_{ink} * I_p)}{\sum N_{ink}} / (1 - \text{Ст}_{\text{нп}}^{\text{эф}})$$

где:

P_{ink} - фактические расходы по разработке проектной документации на газопровод i-того диапазона диаметров n-ной протяженности k-того типа прокладки, понесенные в 2020-2022 годах по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), руб.;

N_{ink} - фактическое количество подключений (технологических присоединений), осуществленных в 2020-2022 годах по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), шт.;

$\text{Ст}_{\text{нп}}^{\text{эф}}$ - размер эффективной ставки налога на прибыль, планируемой на 2024 год;

I_p - коэффициент расходов к ценам планируемого года.

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 (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

7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов (далее - ставки C_{2ik}).

Расходы, связанные со строительством на 2024 год рассчитаны в соответствии с фактическим данными, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2020-2022 гг.

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.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний размер ставок C_{2ik} определяется по следующей формуле:

$$C_{2ik} = \frac{\sum(P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - Ст_{нп}^{эф})$$

где:

P_{ik} - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, понесенные в 2020-2022 годах по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), руб.;

L_{ik} - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в 2020-2022 годах по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), км;

I_p - коэффициент расходов к ценам планируемого года.

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

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки (С2ik) 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

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

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний ставки C_{5m} дифференцируются по диапазонам максимального часового расхода газа пунктов редуцирования.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний размер ставок C_{5m} определяется по следующей формуле:

$$C_{5m} = \frac{\sum(P_m * I_p)}{\sum V_m} / (1 - \text{Ст}_{\text{нп}}^{\text{эф}})$$

где:

P_m - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в 2020-2022 годах по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), руб.;

V_m - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в рамках технологического присоединения в 2020-2022 годах по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), м^3 в час;

I_p- коэффициент расходов к ценам планируемого года.

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 100 - 399 м^3/час.

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

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки (C5m) 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^3 в час. (без НДС)
3	100 - 399 куб. метров в час	2277,71

9. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее - ставки С7.1).

В соответствии с положениями технической части НЦС использование показателей стоимости строительства не предусмотрено для определения расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий.

Расчет затрат, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее – Мониторинг) выполнен в следующем порядке:

- нормативы времени на выполнения операций по Проверке выполнения ТУ Минэнерго приняты согласно Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем, утвержденный Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35.

- Среднечасовой ФОТ и отчисления в фонды социального страхования, включаемые в состав заработной платы сотрудников ГРО приняты в соответствии с представленными ГРО данными 2022 года и приведены к ценам планируемого года.

Таким образом, расходы связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий составили 1161,69 руб./договор.

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

В соответствии с положениями технической части НЦС использование показателей стоимости строительства не предусмотрено для определения расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО и проведением пуска газа, ГРО не представлена информация о фактических расходах.

Расчет затрат, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения выполнен в следующем порядке:

- нормативы времени на выполнения операций по Проверке выполнения ТУ Минэнерго приняты согласно Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем, утвержденный Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35.

- Среднечасовой ФОТ и отчисления в фонды социального страхования, включаемые в состав заработной платы сотрудников ГРО приняты в соответствии с представленными ГРО данными 2022 года и приведены к ценам планируемого 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 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 (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

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

Минэнерго для определения размеров стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков на 2024 год, применены федерально сметные нормативы утвержденные приказом Минстроя России

№ 876/пр от 26.12.2019, Письмо Минстроя России от 10.08.2023 N 21491-ОГ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительства во III квартале 2023 года», справочник базовых цен на проектные работы для строительства СБЦП 81-02-14-2001 и Методические указания по применению СБЦП (приказ Минрегиона РФ от 29.12.2009 № 620):

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

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ ЗУ не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок до границ ЗУ. Расчет ставок по федеральным единичным расценка стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм и наружных диаметров 58-67 мм в размере составил 744 868,52 руб./км, 831 280,10, что выше стандартизированный ставки до границ ЗУ. Таким образом, вышеуказанные ставки приняты на уровне стандартизированной тарифной ставке (С2ik) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом при наземной (надземной) прокладке, диаметром: 51-100мм в размере 641 079,79 руб.

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 $м^3$/ 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 – 1 664,70 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.

12. Выводы по результатам экспертизы.

На основании выполненного анализа сведений и обосновывающих материалов, а также исходя из произведенных расчетов предлагается установить на 2024 год для ГРО Махачкала 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 Махачкала, 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 39 408,38 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 Махачкала на 2024 год для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства заявителей второй и третьей категории стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО Махачкала, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 1161,69 руб./договор и размеры стандартизированных тарифных ставок, указанных в таблицах 1, 2, 3, 4 настоящего заключения.

Минэнерго РД предлагается утвердить для ГРО Махачкала на 2024 год для расчета платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка, размеры стандартизированных тарифных ставок, указанных в пункте 16.

Консультант отдела РЦГ **Хайрулаев М.М.**

Начальник отдела РЦГ **Нажуев М.З.**

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 2 от 27.12.2023г.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год

№ 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	32 840,32 (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	39 408,38 (с учетом НДС)

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 3 от 27.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год

№ 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 100 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.	1 161,69
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

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 4 от 27.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 $м^3$/час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$)	руб./одно подключение	13 809,60
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{г}$)		
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.	46 - 57 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	58 - 76 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($С^{прг}$) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м3 в час	руб./установку	5 925,70
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) ($С^{оу}$)	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($С^{г}_{окс}$)		
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 ($С^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1 664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($С^{ГИО}$) (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

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 5 от 27.12.2023г.

Экспертное заключение
отдела регулирования цен на газ управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении на 2024 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей на 2024 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 2024 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, использующихся 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, использующихся 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, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей

- Предложение об установлении на 2024 год платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей в адрес Минэнерго РД не поступало.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое

присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

С целью обоснованного установления размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, а также обеспечения возможности для ОАО «Даггаз» оказания в 2024 году услуг по технологическому присоединению в объеме, предусмотренном Методическими указаниями, расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен Минэнерго на основании данных АО «Газпром газораспределение Махачкала» (ГРО Махачкала) на тот же период регулирования.

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

Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2024 год рассчитаны в соответствии с фактическим данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов, построенных за 2020-2022 гг. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к ценам планируемого года (b+1) приводятся с использованием индекса 1_P в следующем порядке:

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

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2021 год - 106,6 % (К-1,066); - на 2022 год - 110,8 % (К-1,108); на 2023 год - 105,9 % (К-1,059); на 2024 год – 105,2% (К 1,052).

Коэффициент дефлятор к 2020 году - 1,3159, к 2021 году - 1,2344 и к 2022 году - 1,1141.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения первой группы заявителей на 2024 год, составили:

- в 2020 г. – 754 950,47 руб.
- в 2021 г. – 269 667,48 руб.
- в 2022 г. – 0 руб.

Итого: - 2 229 199,82 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2024 года.

Размер Льготной платы на 2024 год составит:

$$П_{тп}^{ф} = \frac{(754\,950{,}47 + 269\,667{,}48)}{30 + 9} / (1 - 0{,}2) = 32840{,}32$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя первой категории к сети газораспределения ГРО Махачкала на 2024 год составляет 32 840,32 рублей (без учета НДС), 39 408,38 рублей (с учетом НДС).

6. Размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 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 (С2ik) 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 (C5m) 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^3 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 $C_{7.1}$) - 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 (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	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 м3/ час в размере - 5 925,70 руб./шт. без учета стоимости домового 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:

- 11-15мм в размере - 249 833,10 руб./км.;
- 16-20мм в размере - 249 861,26 руб./км.;
- 21-25мм 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.

Консультант отдела РЦГ **Хайрулаев М.М.**

Начальник отдела РЦГ **Нажуев М.З.**

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 6 от 27.12.2023г.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз» на 2024 год

№ 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	32 840,32 (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	39 408,38 (с учетом НДС)

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 7 от 27.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для ОАО «Даггаз» на 2024 год

№ 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 100 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.	1 161,69
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

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 8 от 27.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя для ОАО «Даггаз» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 $м^3$/час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$)	руб./одно подключение	13 809,60
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{г}$)		
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.	46 - 57 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	58 - 76 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($С^{прг}$) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м3 в час	руб./установку	5 925,70
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) ($С^{оу}$)	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($С^{г}_{окс}$)		
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 ($С^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1 664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($С^{гио}$) (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