

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Шихалиев М. Шихалиев

26 декабря 2025 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:**

Ахмедов Осман Садудинович	статьи-секретарь-заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев Мурад Заирбекович	начальник Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Хандаев Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РКК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Магомедов Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Керимов Низами Савзиханович	начальник юридического отдела Минэнерго РД
Алибуттаева Джамиля Магомедситиковна	представитель Дагестанского УФАС России – заместитель руководителя

**В работе Правления принимали участие:**

Хайрулаев М.М. З.

консультанта отдела регулирования цен на газ  
Управления тарифного регулирования  
Минэнерго РД;

Мазанаев Х.Н.

И.о. заместителя генерального директора по капитальному строительству АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Сабанаев А.К

советник генерального директора ОАО «Даггаз».

Атагаджиев Р.М.

начальник ПТО ОАО «Даггаз»

Ибрагимова А.В.

ведущий специалист группы по корпоративному взаимодействию Управления Догазификации ООО «Газпром газораспределение Дагестан»

Юнусов Р.З.

заместитель генерального директора ООО «Газпром газораспределение Дагестан

### **Повестка дня:**

1. Утверждение размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 года;

**Докладчик: Хайрулаев Магомед Магомед Запирович**

2. Утверждение размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 года;

**Докладчик: Хайрулаев Магомед Магомед Запирович**

3. Установление для ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей на 2026 год;

**Докладчик: Хайрулаев Магомед Магомед Запирович**

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

### **Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решение:** Повестка дня утверждена.

Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

**По вопросу № 1 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением об установлении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 г. согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

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

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Утвердить размер экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации за октябрь 2025 года в размере 33 880 923,65 руб. (без учета НДС) с разбивкой по источникам финансирования в соответствии с приложением № 2 к настоящему протоколу.

**По вопросу № 2 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением об утверждение размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 г. согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

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

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Утвердить размер экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации за октябрь 2025 года в размере 6 731 097,11 руб. (без учета НДС) с разбивкой по источникам финансирования в соответствии с приложением № 4 к настоящему протоколу.

### **По вопросу № 3 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением об установлении для ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей на 2026 г. согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

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

#### **Голосовали:**

«за» - 6 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 № 6 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

3. Установить стандартизованные 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 № 8 к настоящему приказу.

**Приложение:**

1. Заключение отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 г.;
2. Разбивка по источникам финансирования ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;
3. Заключение отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 г.;
4. Разбивка по источникам финансирования АО «Газпром газораспределение Махачкала»;
5. Заключение отдела регулирования цен на газ управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении на 2026 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей;
6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Даггаз»;
7. Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя ОАО «Даггаз»;
8. Стандартизованные 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 м3/час (для коммунально-бытовых нужд) ОАО «Даггаз».

Протокол вел



С.М. Магомедов

Приложение № 1 к протоколу Правления  
Минэнерго РД № 38 от 26.12.2025 г.

**Заключение**

**отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования  
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении  
размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром  
газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по  
технологическому присоединению в рамках догазификации  
за октябрь 2025 года**

**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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее - Основные положения);

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

Правила взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» (далее - Правила взаимодействия);

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы» утвержденная Постановлением Правительства РД от 22.04.2022 N 94 (далее - Программа газификации);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2025. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 132/пр (далее - НЦС);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 136/пр;

Федеральная сметная нормативная база ФСНБ-2022 утверждена приказом Минстроя России от 30 декабря 2021 года №1046/пр.

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 РД) вопроса об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по дегазификации за октябрь 2025 года**

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 01.12.2025 №МА-03-01/3916; от 17.12.2025 №ША-03-01/4136; от 24.12.2025 № РЮ-03-01/4200

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

Наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО 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.

### **4. Предложение ГРО.**

Согласно сведениям ГРО Дагестан фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за октябрь 2025 года по 48 объектам составляют **44 922 694,84** руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

### **5. Анализ экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации**

Письмом от 01.12.2025 №МА-03-01/3916 ГРО Дагестан представила в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за октябрь 2025 года (далее - Материалы). Письмом от 17.12.2025 № ША-03-01/4136, попросила исключить из расчета объекты с кодами стройки 05-23-072-4543, 05-23-072-5375, 05-24-072-6184, 05-24-072-6927, в связи с возникновением дополнительного объема работ, в свою очередь по объектам 05-24-072-5706, 05-24-072-6403, 05-23-072-4067, представлены дополнительные документы. Письмом от 24.12.2025 № РЮ-03-01/4200 попросила исключить из расчета объекты с кодами стройки 05-23-072-4067, 05-24-072-7593, 05-25-072-9177, 05-25-072-9195.

ГРО Дагестан несет ответственность за непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), в соответствии со статьей 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ.

В составе материалов по догазификации за октябрь 2025 года представлено 48 объектов, из них 5 объектов включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана ресурсно-индексным методом, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2025. Стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, включая расходы на устройство молниеотвода и заземления рассчитанных ресурсно-индексным методом, в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2025. Суммарная

протяженность построенных газопроводов составляет **11 229,87** метров, в том числе **360** метров построены за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа.

Проведенным анализом Минэнерго РД также выявлены следующие превышения экономически обоснованных расходов:

- на выполнение проектных работ на **125 573,92** руб. по **4** объектам. Причина превышения расходов на проектные работы, выполненных хозяйственным способом связана с некорректным распределением трудозатрат;

- на выполнение строительно-монтажных работ на **3 406 740,68** руб. по **15 объектам, из которых 9 построены хозспособом**, по причине превышения НЦС, в связи с применением материалов с наличием добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, что в свою очередь является экономически необоснованным;

- иные расходы непредусмотренные методическими указаниями в размере **7 509 456,59** руб. на общехозяйственные и общепроизводственные расходы, не предусмотренные Методическими указаниями. Также необходимо отметить, что согласно подпункту г пункта 16 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020, утвержденного Приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н, в капитальные вложения не включаются затраты, возникшие в связи с ненадлежащей организацией процесса осуществления капитальных вложений (сверхнормативный расход сырья, материалов, энергии, труда, потери от простоев, брака, нарушений трудовой и технологической дисциплины).

- Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **11 041 771,19** руб.

По итогам оценки представленных материалов Минэнерго РД установлено, что размер фактических экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 года составляет **33 880 923,65** руб. (без учета НДС).

- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – 32 789 299,99 руб. (без учета НДС).

- за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа – 1 091 623,66 руб.

## 6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 года составляет **33 880 923,65** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

**Консультант ОРЦГ**

**Хайрулаев М.М.**

**Главный специалист-эксперт ОРЦГ**

**Абсултанов С.Р.**

Приложение к приказу  
Министерства энергетики и тарифов Республики  
Дагестан  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Приложение № 2 к протоколу Правления Минэнерго РД № 38 от 26.12.2025 г.

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	Наименование объекта строительства (согласно акту законченного строительством объекта)	Код объекта строительства <sup>1</sup>	Код этапа (АА-ББ-ГГГ-Х, где: ЭЭЭЭЭ - уникальный код этапа строительства (реконструкции) объекта, при реализации объекта с выделением этапов (по форме "00001", "00002"); "00000" - строительство объекта без выделения этапов; СНТ - реализация мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в границах территорий ведения гражданами садоводства для собственных нужд)	Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных "2", "3", "4"); "2" - рекуперация, благоустройство; "3" - осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на построенную или реконструированную газораспределительной организацией сеть газораспределения, включая подготовку материалов для внесения сведений в единый государственный реестр недвижимости об установлении охранных зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление регистрации прав собственности; "4" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения, а также прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; "0" - строительство объекта без выделения уникального мероприятия (выполнены комплекс работ, перечисленных в "1 - 4")	Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятия по подключению (технологическому присоединению) газоподавляющего оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации и в рамках догазификации котельных (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), рублей (без учета налога на добавленную стоимость)	Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)				
							в т.ч. распределение по источникам финансирования					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Ногайский район	с. Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нариман по ул. Коктобинская, 18 Ногайский район РД	05-23-072-3573	05-23-072-3573-00001	1	2 694 230,42	2 694 230,42	0,00	0,00	2 694 230,42	0,00
2	Кайтагский район	с. Маджалис	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Маджалис поул. Виноградная, 25 Кайтагский район РД	05-23-072-3633	05-23-072-3633-00001	1	404 393,78	340 475,50	0,00	0,00	340 475,50	0,00
3	Ногайский район	с. Карагас	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Карагас по ул.Гагарина, 1а Ногайский район РД	05-23-072-3642	05-23-072-3642-00001	1	1 783 054,93	1 783 054,93	0,00	0,00	1 783 054,93	0,00
4	Кизлярский район	с. Кардоновка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ с. Кардоновка по ул. Ленина, 17 г Кизлярский район РД	05-23-072-3765	05-23-072-3765-00001	1	1 429 568,50	749 404,53	0,00	0,00	749 404,53	0,00
5	Левашинский район	с.Кутина	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод с. Кутина по ул. б/н кад. № 05:31:000075:1111 Левашинский район РД	05-23-072-3845	05-23-072-3845-00001	1	2 173 444,31	1 564 371,70	0,00	0,00	1 564 371,70	0,00
6	Левашинский район	с. Мекеги	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мекеги по ул. б/н, кад.№05:31:000006:662 Левашинский район РД	05-23-072-4094	05-23-072-4094-00001	1	613 805,63	613 805,63	0,00	0,00	613 805,63	0,00
7	Хасавюртовский район	с. Нурадилово	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нурадилово по ул. Крайняя, 9 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4219	05-23-072-4219-00001	1	934 434,26	934 434,26	0,00	0,00	934 434,26	0,00
8	Ногайский район	с.Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Терекли-Мектеб по ул. Вилькесса, 31 Ногайский район РД	05-23-072-4263	05-23-072-4263-00001	1	370 646,55	370 646,55	0,00	0,00	370 646,55	0,00
9	Магарамкентский район	с.Ходжа-Казмаляр	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Ходжа-Казмаляр по ул. Молодежная, 15 Магарамкентский район РД	05-23-072-3556	05-23-072-3556-00001	1	272 816,54	270 616,54	0,00	0,00	270 616,54	0,00

10	Дербентский район	с. Аглоби	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ с. Аглоби по ул.Садовая, 3а Дербентский район РД	05-23-072-3752	05-23-072-3752-00001	1	2 014 977,16	1 466 160,32	0,00	0,00	1 466 160,32	0,00
11	Сулейман-Стальский район	с. Ашага-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ашага-Стал по ул.Агасиева, 11а Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-3993	05-23-072-3993-00001	1	280 122,67	280 122,67	0,00	0,00	280 122,67	0,00
12	Сулейман-Стальский район	с. Юхари-Стал	Строительство газораспределительной сети среднего давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Юхари-Стал по ул. 5-я Молодежная, 1 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4101	05-23-072-4101-00001	1	1 689 450,05	1 126 129,39	0,00	0,00	1 126 129,39	0,00
13	Дербентский район	с. Рубас	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Рубас по ул. б/н кад. № 05:07:00001:1122 Дербентский района РД	05-23-072-4496	05-23-072-4496-00001	1	3 420 475,76	3 420 475,76	0,00	0,00	3 420 475,76	0,00
14	Хасавюртовский район	с. Новогагали	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Новогагали по ул. 17-ая Линия, 58 Хасавюртовский район РД	05-24-072-5706	05-24-072-5706-00001	1	2 044 114,46	2 044 114,46	0,00	0,00	2 044 114,46	0,00
15	Каякентский район	с. Каякент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Каякент по ул. б/н, кад. № 05:08:000034:6050 Каякентский район РД	05-24-072-6403	05-24-072-6403-00001	1	283 587,59	283 587,59	0,00	0,00	283 587,59	0,00
16	Табасаранский район	с. Сиртыч	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Сиртыч по ул. Западная, 17 а Табасаранский район РД	05-24-072-6869	05-24-072-6869-00001	1	518 796,36	518 796,36	0,00	0,00	518 796,36	0,00
17	Табасаранский район	с. Гелинбатан	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Гелинбатан по ул. Мира, 7а Табасаранский район РД	05-24-072-6943	05-24-072-6943-00001	1	1 553 355,46	1 028 202,58	0,00	0,00	1 028 202,58	0,00
18	Табасаранский район	с. Сиртыч	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Сиртыч по ул. Гаражная, 34 а Табасаранский район РД	05-24-072-6961	05-24-072-6961-00001	1	252 805,85	252 805,85	0,00	0,00	252 805,85	0,00
19	Новолакский район	с. Барчхойтар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Барчхойтар по ул. Главная, 22 а Новолакский район РД	05-24-072-6992	05-24-072-6992-00001	1	250 068,53	250 068,53	0,00	0,00	250 068,53	0,00
20	Новолакский район	с. Тухчар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Тухчар по ул. 48-я линия, 5 Новолакский район РД	05-24-072-7036	05-24-072-7036-00001	1	280 564,04	280 564,04	0,00	0,00	280 564,04	0,00
21	Бабаюртовский район	с. Татаорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Татаорт по ул.Квартал-2, 5 Бабаюртовский район РД	05-24-072-7082	05-24-072-7082-00001	1	280 454,25	280 454,25	0,00	0,00	280 454,25	0,00
22	Хасавюртовский район	с. Байрамаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Байрамаул по ул. Луговая, 41 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4241	05-23-072-4241-00001	1	243 690,91	137 698,74	0,00	0,00	137 698,74	0,00
23	Кизилюртовский район	с. Чонтаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Чонтаул по ул. Кавказская, 11а Кизилюртовский район РД	05-23-072-4534	05-23-072-4534-00001	1	935 106,30	767 988,49	0,00	767 988,49	0,00	0,00
24	Кайтагский район	с. Маджалис	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Маджалис по ул. Мостовая, 6 Кайтагский район РД	05-23-072-5366	05-23-072-5366-00001	1	202 156,91	138 491,45	0,00	0,00	138 491,45	0,00
25	#Н/Д	с. Марага	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Марага по ул. Гумарльская, 109 Табасаранский район РД	05-24-072-5409	05-24-072-5409-00001	1	763 635,85	405 895,63	0,00	0,00	405 895,63	0,00
26	Магарамкентский район	с. Яраг-Казмалляр	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Яраг-Казмалляр по ул. К.Абдулкадырова, 27 Магарамкентский район РД	05-24-072-6382	05-24-072-6382-00001	1	737 158,45	415 558,61	0,00	0,00	415 558,61	0,00
27	Магарамкентский район	с. Хтун-Казмалляр	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Хтун-Казмалляр по ул. М.Ярагского, 71 Магарамкентский район РД	05-24-072-6439	05-24-072-6439-00001	1	474 604,01	361 156,18	0,00	0,00	361 156,18	0,00

28	город Махачкала	г. Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, мкр-н Ветеран, ул. 5-я Ветеранская, 67 РД	05-24-072-7000	05-24-072-7000-00001	1	380 933,20	323 635,17	0,00	323 635,17	0,00	0,00
29	Хасавюртовский район	с. Карланорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Карланорт по ул. Акташская, 67 Хасавюртовский район РД	05-24-072-7072	05-24-072-7072-00001	1	834 257,90	526 027,80	0,00	0,00	526 027,80	0,00
30	Хасавюртовский район	с. Эндией	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Эндией по ул. Салаватова Шахсултана, 82 Хасавюртовский район РД	05-24-072-7592	05-24-072-7592-00001	1	697 513,07	492 214,77	0,00	0,00	492 214,77	0,00
31	Хасавюртовский район	с. Карланорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Карланорт по ул. Восточная, 21а Хасавюртовский район РД	05-24-072-7618	05-24-072-7618-00001	1	1 954 263,38	1 113 357,75	0,00	0,00	1 113 357,75	0,00
32	Дербентский район	с. Геджух	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в с. Геджух, по ул. Чапаева, 20а Дербентский район РД	05-24-072-7912	05-24-072-7912-00001	1	301 482,52	108 582,53	0,00	0,00	108 582,53	0,00
33	Ногайский район	с. Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нариман по ул. Шора-Батыра, 21 Ногайский район РД	05-24-072-8064	05-24-072-8064-00001	1	3 672 466,60	2 401 864,00	0,00	0,00	2 401 864,00	0,00
34	Ногайский район	с. Терекли	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Терекли-Мектеб по ул. МЖС, 7/за Ногайский район РД	05-24-072-8074	05-24-072-8074-00001	1	697 618,26	368 704,43	0,00	0,00	368 704,43	0,00
35	Хасавюртовский район	с. Мунзалаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мунзалаул по ул. К.Абакарова, 7 Хасавюртовский район РД	05-24-072-8129	05-24-072-8129-00001	1	253 050,24	125 556,84	0,00	0,00	125 556,84	0,00
36	город Кизилорт	г. Кизилорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Кизилорт, пт Новый Сулак по ул. Переогонная, проезд 4, кад. № 05:45:0000029:215 РД	05-24-072-8174	05-24-072-8174-00001	1	832 975,67	501 424,31	0,00	0,00	501 424,31	0,00
37	Дербентский район	с. Бильгади	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Бильгади по ул. Центральная, 118 Дербентский район РД	05-24-072-8180	05-24-072-8180-00001	1	300 540,45	208 981,40	0,00	0,00	208 981,40	0,00
38	Кизилортовский район	с. Нижний Чирорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нижний Чирорт по ул. Победы, 25 Кизилортовский район РД	05-24-072-8214	05-24-072-8214-00001	1	1 733 992,50	977 551,25	0,00	0,00	977 551,25	0,00
39	Левашинский район	с. Леваши	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Леваши по ул. б/н, кад. № 05:31:000001:5681 Левашинский район РД	05-24-072-8233	05-24-072-8233-00001	1	299 955,45	207 952,66	0,00	0,00	207 952,66	0,00
40	Магарамкентский район	с. Чахчах-Казмаляр	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Чахчах-Казмаляр по ул. Шварили, 17 Магарамкентский район РД	05-24-072-8240	05-24-072-8240-00001	1	349 745,10	238 945,41	0,00	0,00	238 945,41	0,00
41	Кайтагский район	с. Чумли	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Чумли по ул. б/н, кад. № 05:14:000009:264 Кайтагский район	05-25-072-8542	05-25-072-8542-00001	1	475 832,26	319 434,36	0,00	0,00	319 434,36	0,00
42	Сергокалинский район	с.Сергокала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в с.Сергокала, по ул. Жукова, 142 Сергокалинский район РД	05-25-072-8632	05-25-072-8632-00001	1	2 787 057,37	1 767 216,86	0,00	0,00	1 767 216,86	0,00
43	город Кизилорт	г. Кизилорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Кизилорт, мкр. Новый по ул. Проезд Новый, 15 РД	05-25-072-8634	05-25-072-8634-00001	1	599 141,48	285 127,22	0,00	0,00	285 127,22	0,00
44	Хасавюртовский район	с. Костек	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Костек по ул. Моторсова, 30 Хасавюртовский район РД	05-25-072-9144	05-25-072-9144-00001	1	212 218,91	113 176,85	0,00	0,00	113 176,85	0,00
45	Дербентский район	с. Джемикент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Джемикент по ул. Гейдара Алиева, 22 Дербентский район РД	05-25-072-9150	05-25-072-9150-00001	1	333 863,99	216 178,80	0,00	0,00	216 178,80	0,00
46	Кайтагский район	с. Маджалис	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Маджалис по ул. Свободы 6 линия, 6 Кайтагский район РД	05-25-072-9443	05-25-072-9443-00001	1	306 738,12	198 635,74	0,00	0,00	198 635,74	0,00

47	Казбековский район	с. Калининаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Калининаул по ул. Гоголя, 60 Казбековский район РД	05-25-072-9900	05-25-072-9900-00001	1	178 158,49	80 716,07	0,00	0,00	80 716,07	0,00
48	Сергокалинский район	с. Дегва	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Дегва по ул. Дегвинская, 231 Сергокалинский район РД	05-25-072-10051	05-25-072-10051-00001	1	819 370,35	526 328,47	0,00	0,00	526 328,47	0,00
<b>Итого</b>							<b>44 922 694,84</b>	<b>33 880 923,65</b>	<b>0,00</b>	<b>1 091 623,66</b>	<b>32 789 299,99</b>	<b>0,00</b>

### **Заключение**

**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования  
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении  
размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром  
газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по  
технологическому присоединению в рамках догазификации  
за октябрь 2025 года**

#### **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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее - Основные положения);

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

Правила взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» (далее - Правила взаимодействия);

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы» утвержденная Постановлением Правительства РД от 22.04.2022 N 94 (далее - Программа газификации);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2025. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 132/пр (далее - НЦС);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 136/пр;

Федеральная сметная нормативная база ФСНБ-2022 утверждена приказом Минстроя России от 30 декабря 2021 года №1046/пр.

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 РД) вопроса об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по дегазификации за октябрь 2025 года**

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма АО «Газпром газораспределение Махачкала» от 28.11.2025 №2293 (вх. от 28.11.2025 № 45-2717/25), от 10.12.2025 №2394 (вх. от 10.12.2025 №45-

2821/25)

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

Наименование организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Махачкала» (далее - ГРО Махачкала).

Основной государственный регистрационный номер: 1020502460736

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, город Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32.

Контактная информация: телефон 8 (8722) 51-56-63.

### **4. Предложение ГРО.**

Согласно сведениям представленным ГРО Махачкала фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по доказификации за октябрь 2025 года по 11 объектам, составляет **9 010 910,26** руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

### **5. Анализ экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках доказификации**

Письмом от 28.11.2025 №2293 ГРО Махачкала представила в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках доказификации за октябрь 2025 года (далее - Материалы), письмом № 45-05.2-7853/25 от 04.12.2025 Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом от 10.12.2025 № 2394, ГРО Махачкала представила недостающие материалы, в составе которых была представлена новая выписка из ЕГРН (от 05.02.2022) заявителя (код объекта 05-23-169-001346), где вид разрешенного использования изменен с «для ведения гражданами садоводства» на «под индивидуальное жилое строительство», вместе с тем согласно информации с сайта Росреестра (Дата обновления информации: 08.07.2025), вид разрешенного использования по данному объекту «для ведения гражданами садоводства». Таким образом, эксперты считают информацию по данному объекту недостоверной, в связи с чем данный объект не рассматривается при определении размера экономически обоснованных расходов на технологическое присоединение в рамках мероприятий по доказификации за октябрь 2025 года.

ГРО Махачкала несет ответственность за непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), в соответствии со статьей 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ.

В составе материалов по доказификации за октябрь 2025 года 1 объект

включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана ресурсно-индексным методом, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2025. Стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, включая расходы на устройство молниеотвода и заземления рассчитанных ресурсно-индексным методом, в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2025. Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **2771,85** м.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены экономически необоснованные расходы:

- на выполнение строительно-монтажных работ на **286 311,28** руб. по 1 объекту, по причине превышения НЦС;
- на выполнение работ, по выносу осей газопровода в натуру на 11 822,68 руб. по 1 объекту построенным подрядным способом по причине того, что для разбивки осей газопровода, подрядчиком ГРО Махачкала применяются деревянные столбы и стальные арматуры в бетоне стоимость единицы которого составляет 213 рублей, тогда как эксперты считают экономически обоснованным применение стальных арматур стоимость которых составляет 41 рубль;
- текущие расходы, учитываемые на счете 20.01 в размере **2 788,88** руб., по причине отсутствия раздельного учета по затратам на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и затратам на осуществление фактического присоединения;
- иные расходы на в размере **69 375,13** руб. на общехозяйственные, не предусмотренные Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **370 297,97** руб.

По итогам оценки представленных материалов Минэнерго РД установлено, что размер фактических экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 года составляет **6 731 097,11** руб. (без учета НДС).

- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – 6 731 097,11 руб. (без учета НДС).

## 6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за октябрь 2025 года составляет **6 731 097,11** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

Консультант ОРЦГ

Хайрулаев М.М.

Главный специалист-эксперт ОРЦГ

Абсултанов С.Р.

Приложение к приказу  
Министерства энергетики и тарифов Республики  
Дагестан  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Приложение № 4 к протоколу Правления Минэнерго РД № 38 от 26.12.2025 г.

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	Наименование объекта строительства (согласно акту оконченного строительством объекта)	Код объекта строительства <sup>1</sup>	Код этапа (АА-ББ-ГГ-Х, где: ЭЭЭЭ - уникальный код этапа строительства (реконструкции) объекта, при реализации объекта с выделением этапов (по форме "00001", "00002"); "00000" - строительство объекта без выделения этапов; СНТ - реализация мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в границах территорий ведения гражданами садоводства для собственных нужд)	Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных "2", "3", "4"); "2" - рекуперация, благоустройство; "3" - осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на построенную или реконструированную газораспределительной организацией сеть газораспределения, включая подготовку материалов для внесения сведений в единый государственный реестр недвижимости об установлении охранных зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление регистрации прав собственности; "4" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения, а также прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; "0" - строительство объекта без выделения уникального мероприятия (выполнены комплекс работ, перечисленных в "1 - 4")	Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятия по подключению (технологическому присоединению) газопользовательского оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации и в рамках транспортировки газа по газораспределительным системам	Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)				
							Всего, в том числе:	Средства от применения специальных налаживаний к тарифам на транспортировку газа газораспределительной организацией	Средства от применения тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным системам	Средства, полученные от единого оператора газификации или регионального оператора газификации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	Средства, полученные от иных источников финансирования мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, установка ПРГ пос. Шамхал-Термен, ул. Гамидова, 129а	05-23-169-001011	05-23-169-001011-00001	1	719 091,00	719 091,00	0,00	0,00	719 091,00	0,00
2	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления пос. Новый Хушет, микр-н «3», уч. 204, кад. № 05:40:000086:5175	05-23-169-001111	05-23-169-001111-00001	1	534 586,63	534 586,63	0,00	0,00	534 586,63	0,00
3	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода пос. Ленинкент, кад. № 05:40:000042:3043	05-23-169-001116	05-23-169-001116-00001	1	1 191 349,18	1 191 349,18	0,00	0,00	1 191 349,18	0,00
4	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода город Махачкала, земли совхоза им. Ленина, ЗУ 23, кад. № 05:40:000028:12604	05-23-169-001134	05-23-169-001134-00001	1	362 338,57	362 338,57	0,00	0,00	362 338,57	0,00
5	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода город Махачкала, квартал «Юбилейный», ул. Образовательная, 32	05-23-169-001297	05-23-169-001297-00001	1	218 570,33	218 570,33	0,00	0,00	218 570,33	0,00
6	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого, высокого давления, газопровода-вода пос. Шамхал-Термен, ЗУ 1/ЗУ 125, кад. № 05:40:000008:2138	05-22-169-000711	05-22-169-000711-00001	1	1 915 894,23	1 617 760,27	0,00	0,00	1 617 760,27	0,00
7	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода город Махачкала, микр-н «Киботоводов», тупик Бронзовый 1-й, уч. 20, кад. № 05:40:000077:1760	05-22-169-000193	05-22-169-000193-00001	1	242 692,21	186 942,43	0,00	0,00	186 942,43	0,00
8	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода город Махачкала, квартал «Нефтекачка», ул. Скавенская, 12	05-22-169-000442	05-22-169-000442-00001	1	535 290,86	533 267,28	0,00	0,00	533 267,28	0,00
9	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода город Махачкала, микр-н «Научный городок», ул. Гумбетовская, 72	05-23-169-000978	05-23-169-000978-00001	1	1 059 218,62	1 044 827,97	0,00	0,00	1 044 827,97	0,00
10	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-вода город Махачкала, просп. А. Акушинского, кад. № 05:40:000065:1672	05-23-169-001304	05-23-169-001304-00001	1	322 363,45	322 363,45	0,00	0,00	322 363,45	0,00
<b>Итого</b>							<b>7 101 395,08</b>	<b>6 731 097,11</b>			<b>6 731 097,11</b>	

## Заключение

**отдела регулирования цен на газ управления тарифообразования  
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об  
установлении на 2026 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным  
сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для  
определения платы за подключение газоиспользующего оборудования  
заявителей**

### **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 стандартизованных 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 стандартизованных 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 2026 год ОАО «Даггаз» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных 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 стандартизованных 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 стандартизованных тарифных ставок, использующихся 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 стандартизованных тарифных ставок, использующихся 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 2026 году услуг по технологическому присоединению, эксперты предлагают оставить стандартизованные тарифные ставки на уровне 2025 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 2026 год рассчитаны в соответствии с фактическим данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2022-2024 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 2022 года -  $I_{ЦП}^{факт}_{b-2} \times I_{ЦП}^{факт}_{b-1} \times I_{ЦП}^{план}_b \times I_{ЦП}^{план}_{b+1}$
- к расходам 2023 года -  $I_{ЦП}^{факт}_{b-1} \times I_{ЦП}^{план}_b \times I_{ЦП}^{план}_{b+1}$
- к расходам 2024 года -  $I_{ЦП}^{план}_b \times I_{ЦП}^{план}_{b+1}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2023 год – 106,3 % (К-1,063); - на 2024 год - 107,9 % (К-1,079); на 2025 год - 107,9 % (К-1,079); на 2026 год – 105,4% (К 1,054).

Коэффициент дефлятор к 2022 году - 1,3044, к 2023 году - 1,2271 и к 2024 году - 1,1373.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний на 2026 год, составили:

- в 2022 г. – 0 руб.
- в 2023 г. – 354672,72 руб.
- в 2024 г. – 533 416,22 руб.

Итого: - 888 088,94 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, налога на прибыль составит 0%, так как отсутствует информация о финансово-хозяйственной деятельности организации.

Размер Льготной платы на 2026 год составит:

$$\Pi_{тп}^{\Phi} = \frac{(354672,72 + 533 416,22)}{34 + 15} / (1 - 0) = 18124,26$$

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 2026 год составляет 18124,26 рублей (без учета НДС), 22111,60 рублей (с учетом НДС).

## 6. Размеры стандартизованных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2026 год

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

Таблица 1

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

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизованные 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

### Стандартизованные тарифные ставки (С2ik) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизованные 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

### Стандартизованные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизованные 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

**Стандартизованные 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) г-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	Стандартизованные 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 стандартизованных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка

Размер стандартизованных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков на 2026 год кроме ставки на покрытие расходов связанных с проектированием сети газопотребления, оставлены на уровне 2025 года, так как ГРО не были представлены расходы, расчеты и обосновывающие материалы, для установления данных ставок. Ставка на проектирование пересчитана с учетом Постановления Правительства РФ от 12.04.2025 N 486.

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 7 907,04/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:

- 11-15мм 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.**

Приложение № 6 к протоколу Правления  
Минэнерго РД № 38 от 26.12.2025 г.

**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	16 457,51 (с учетом НДС)

Приложение № 7 к протоколу Правления  
Минэнерго РД № 38 от 26.12.2025 г.

**Стандартизованные 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	Стандартизованные 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	Стандартизованные 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	Стандартизованные 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	Стандартизованные 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	Стандартизованные тарифные ставки, связанные с мониторингом	руб.	1161,69

	выполнения Заявителем технических условий (С7.1)		
4.2	Стандартизованные 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: до 100 мм	руб.	2 403,80

Приложение № 8 к протоколу Правления  
Минэнерго РД № 38 от 26.12.2025 г.

**Стандартизованные 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 м3/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	7 907,04
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.	Надземная (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) ( $C^{oy}$ )	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C_{OKC}^r$ )		
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 ( $C^{pu}$ ) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{ГИ0}$ ) (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