

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

10 марта 2026 г.

ПРОТОКОЛ № 8

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

Председательствует:

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

Члены правления:

Иманмурзаев Динислам Умарович	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Ахмедов Осман Садудинович	статс-секретарь–заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев Мурад Заирбегович	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
Москвин Константин Вадимович	представитель НП «Совет рынка» (при принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики (голосовал заочно)

В работе Правления принимали участие:

Абсултанов С.Р.	главный специалист-эксперт	отдела регулирования цен на газ
	Управления тарифного регулирования	Минэнерго РД;
Гусейнова З.Ш.	заместитель начальника	отдела тарифообразования
	Филиала ПАО «Россети Северный-Кавказ»-«Дагэнерго»;	
Ибрагимов М.А.	заместитель генерального директора	по экономике и финансам
	АО «Газпром газораспределение Махачкала».	

Повестка дня:

1. Установление размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для АО «Газпром газораспределение Махачкала» за декабрь 2025 года;

Докладчик: Абсултанов Султан Рашидович

2. Утверждение дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₅, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год (С5.1.2.2 6/0,4 кВ = 10 883,39 руб./кВт);

Докладчик: Магомедов Магомед Абдуллаевич

3. Утверждение дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₅, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год (С5.1.5.2 6/0,4 кВ = 1 961,39 руб./кВт);

Докладчик: Магомедов Магомед Абдуллаевич

4. Внесение изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2025 г. № 45-ОД-233/25 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 2026 год».

Докладчик: Хандаев Магомед Абдуллаевич

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 7 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 – главного специалиста-эксперта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Абсултанова С.Р. с экспертным заключением об установление размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для АО «Газпром газораспределение Махачкала» за декабрь 2025 года согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

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

Голосовали:

«за» - 7 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 декабрь 2025 года в размере 7 920 006,58 руб. (без учета НДС) с разбивкой по источникам финансирования в соответствии с приложением № 2 к настоящему протоколу.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. с экспертным заключением об утверждении дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₅, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год (С5.1.2.2 6/0,4 кВ = 10 883,39 руб./кВт) согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

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

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: за.

Голосовали:

«за» - 8 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 27 ноября 2025 г. № 45-ОД-141/25 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» следующие изменения:

после строки 3.6.2.2.4.2 дополнить подразделом С₅ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, а также дополнить строками следующего содержания:

5.1.2.2	С _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 883,39
---------	-------------------------------	---	----------	-----------

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. с экспертным заключением об утверждении дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₅, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год (С_{5.1.5.2} 6/0,4 кВ = 1 961,39 руб./кВт) согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

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

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: за.

Голосовали:

«за» - 8 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 27 ноября 2025 г. № 45-ОД-141/25 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» следующие изменения:

после строки 3.6.2.2.4.2 дополнить подразделом С₅ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, а также дополнить строками следующего содержания:

5.1.5.2	C _{5.1.5.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 961,39
---------	-------------------------------	--	----------	----------

По вопросу № 4 повестки дня:

Слушали – начальника отдела РКК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хандаева М.А. по вопросу внесения изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2025 г. № 45-ОД-233/25 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 2026 год» для устранения технической ошибки.

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

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2025 года № 45-ОД-233/25 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 2026 год» следующие изменения:

Приложение № 1 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Приложение:

1. 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 декабрь 2025 года;

2. Разбивка по источникам финансирования на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за декабрь 2025 года;

3. Экспертное заключение по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C₅, (C_{5.1.2.2} 6/0,4 кВ = 10 883,39 руб./кВт)

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год;

4. Экспертное заключение по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_5 , ($C5.1.5.2$ 6/0,4 кВ = 1 961,39 руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год;

5. Двухкомпонентные тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан.

Протокол вел



С.М. Магомедов

Приложение № 1 к протоколу
Правления Минэнерго РД № 8
от 10.03.2026 г.

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 декабрь 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 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);

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 догазификации за декабрь 2025 года

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма АО «Газпром газораспределение Махачкала» от 30.01.2025 №2599 (вх. от 30.01.2026 № 45-230/26), от 16.02.2026 №2750 (вх. от 16.02.2026 №45-

344/26).

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 догазификации за декабрь 2025 года по 68 объектам, составляет **8 958 249,55** руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС). По объектам с кодамистроек: 05-22-169-000063; 05-23-169-001754 экономически обоснованные расходы утверждались в 2 квартале 2025 года.

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

Письмом от 30.01.2025 №2599 ГРО Махачкала представила в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за декабрь 2025 года (далее - Материалы), письмом № 45-05.2-688/26 от 06.02.2026 Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом от 16.02.2026 №2750 (вх. от 16.02.2026 №45-344/26), ГРО Махачкала представила недостающие материалы.

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 догазификации за декабрь 2025 года 1 объект включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которого 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 **3457,03** м.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены экономически необоснованные расходы:

– на выполнение строительно-монтажных работ на **217 457,71** руб. по **6** объектам, по причине превышения НЦС;

– на выполнение кадастровых работ на **15 000** руб. по причине того, но расходы не подтверждены соответствующими актами выполненных работ и соответствующими сметами;

– текущие расходы, учитываемые на счете 20.01 в размере **123 418,38** руб., по причине отсутствия отдельного учета по затратам на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и затратам на осуществление фактического присоединения;

– иные расходы в размере **682 366,89** руб. управления догазификации ввиду отсутствия обосновывающих материалов. Представленные документы не позволяют разграничить затраты: они не подтверждают направленность расходов на строительно-монтажные работы (СМУ) или проектно-изыскательские работы, а не на административно-управленческий персонал (АУП). При этом расходы на АУП относятся к общехозяйственным и не предусмотрены к учету Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **1 038 242,98** 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 декабрь 2025 года составляет **7 920 006,58** руб. (без учета НДС).

- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – **7 920 006,58** руб. (без учета НДС).

6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за декабрь 2025 года составляет **7 920 006,58** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

Консультант ОРЦГ

Хайрулаев М.М.

Главный специалист-эксперт ОРЦГ

Абсултанов С.Р.

Приложение № 2 к протоколу Правления
Минэнерго Р.Д. № 8 от 10.03.2026 г.

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	4	5	6	7	8	9	в т.ч. распределение по источникам финансирования				13
									10	11	12	13	
			Наименование объекта строительства (согласно акту законченного строительства объекта)	Код объекта строительства	Код объекта строительства (АА-ББ-ГГ-Х, где ЭЭЭЭЭ - уникальный код этапа строительства (реконструкции) объекта, при реализации объекта с выделением этапов (по форме "000001", "000002", "000000" - строительство объекта без выделенных этапов; СНТ - реализация мероприятий по технологическому присоединению в рамках газификации в границах территории вселения граждан и словодства для собственных нужд)	Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных в "2", "3", "4"); "2" - реконструкция, благоустройство; "3" - осуществление государственного казначейского учета и (или) государственной регистрации прав на построенную или реконструированную газораспределительную организацию с газораспределительной подготовкой материалов для внесения сведений в единый государственный реестр недвижимости и установлении охраняемых зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление государственной регистрации прав собственности; "4" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения обязательств, 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 (выполнен комплекс работ, перечисленных в "1 - 4")	Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по подкачению (технологическому присоединению) газопотребителя к газораспределительным сетям в рамках газификации и в рамках догазификации котельных (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации) рублей (без учета налога на добавленную стоимость)	Всего, в том числе:	Средства от применения специальных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	Средства от применения тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям	Средства от операций газификации или регионального оператора газификации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	Средства, полученные от операции 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	город Малаячка	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семедлер, ул. 566, ЗУ 2, КН 17260	05-22-169-000250	05-22-169-000250-00001	1	131 375,97	123 061,96	0,00	0,00	0,00	123 061,96	0,00
2	город Малаячка	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семедлер ул. им. Бондаренко, д.30	05-22-169-000315	05-22-169-000315-00001	1	307 561,73	151 254,56	0,00	0,00	0,00	151 254,56	0,00
3	город Малаячка	пос. Новый Хушет	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Н.Хушет, ул.Габо Годн д. 21	05-22-169-000318	05-22-169-000318-00001	1	137 711,08	128 540,59	0,00	0,00	0,00	128 540,59	0,00
4	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод с/п.Восход, ул.Габорина ул.№30	05-22-169-000336	05-22-169-000336-00001	1	315 093,48	134 543,36	0,00	0,00	0,00	134 543,36	0,00
5	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст.Искра ул.195, Языва М.Я.	05-22-169-000337	05-22-169-000337-00001	1	44 349,13	40 801,10	0,00	0,00	0,00	40 801,10	0,00
6	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст.Золотая осень, д. 79	05-22-169-000351	05-22-169-000351-00001	1	58 067,49	34 139,29	0,00	0,00	0,00	34 139,29	0,00
7	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод кв-1 Аг-Гель, ул. Ангельева 7-я, д.12	05-22-169-000370	05-22-169-000370-00001	1	230 750,52	221 604,61	0,00	0,00	0,00	221 604,61	0,00
8	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР ДУСААФ, ул.Аэроплатова, д.34	05-22-169-000483	05-22-169-000483-00001	1	52 696,83	52 632,45	0,00	0,00	0,00	52 632,45	0,00
9	город Малаячка	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Семедлер МКР 8, ул.270, ЗУ1	05-22-169-000661	05-22-169-000661-00001	1	70 714,58	59 467,85	0,00	0,00	0,00	59 467,85	0,00
10	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР ДУСААФ, ул.Аэроплатова, д.104	05-22-169-000662	05-22-169-000662-00001	1	41 998,03	21 370,53	0,00	0,00	0,00	21 370,53	0,00
11	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Пучный городок ул.Самурская 131	05-22-169-000710	05-22-169-000710-00001	1	35 868,70	28 235,67	0,00	0,00	0,00	28 235,67	0,00
12	город Малаячка	город Малаячка	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР ДУСААФ, ул. Писотая, д.67	05-22-169-000775	05-22-169-000775-00001	1	59 365,67	42 797,87	0,00	0,00	0,00	42 797,87	0,00
13	город Малаячка	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Семедлер ул.Г.Алиева д.47Б	05-22-169-000862	05-22-169-000862-00001	1	199 737,87	192 574,28	0,00	0,00	0,00	192 574,28	0,00
14	город Малаячка	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Ленинскгт.Винсковк им.Ленина ЗУ46	05-22-169-001207	05-22-169-001207-00001	1	28 854,76	27 514,33	0,00	0,00	0,00	27 514,33	0,00

15	город Махачкала	пос. Семендер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семендер, ул. Ленинградская, д.30	05-23-169-000835	05-23-169-000835-00001	1	81 327,95	72 559,07	0,00	0,00	72 559,07	0,00
16	город Махачкала	пос. Семендер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семендер ул. Болдырская, 32	05-23-169-000954	05-23-169-000954-00001	1	27 122,98	27 122,98	0,00	0,00	27 122,98	0,00
17	город Махачкала	пос. Семендер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семендер МКР 6, ул.367	05-23-169-001091	05-23-169-001091-00001	1	98 853,51	73 575,97	0,00	0,00	73 575,97	0,00
18	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод вк-л Пальмира, ул. Газовная, д.69	05-23-169-001130	05-23-169-001130-00001	1	291 013,27	283 369,47	0,00	0,00	283 369,47	0,00
19	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод вк-л Урежай, ул. Амбулаторная, д.42А	05-23-169-001183	05-23-169-001183-00001	1	161 069,52	159 339,98	0,00	0,00	159 339,98	0,00
20	город Махачкала	пос. Новый Хушет	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод вк-л п.Н Хушет, ул. С.Спальского, д.39	05-23-169-001186	05-23-169-001186-00001	1	121 586,20	121 532,99	0,00	0,00	121 532,99	0,00
21	город Махачкала	пос. Новый Хушет	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Н Хушет, ул. Школьная, д.20	05-23-169-001200	05-23-169-001200-00001	1	612 701,41	561 409,52	0,00	0,00	561 409,52	0,00
22	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск на землях ГУП Колос-ЛКН 12805	05-23-169-001234	05-23-169-001234-00001	1	54 355,71	50 480,96	0,00	0,00	50 480,96	0,00
23	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск на землях ГУП Колос-ЛКН 12805	05-23-169-001243	05-23-169-001243-00001	1	101 483,24	99 368,68	0,00	0,00	99 368,68	0,00
24	город Махачкала	пос. Новый Хушет	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Н Хушет, КН 3754	05-23-169-001264	05-23-169-001264-00001	1	489 884,43	489 884,43	0,00	0,00	489 884,43	0,00
25	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод, ул. Фредатская 3-ж., д.10	05-23-169-001278	05-23-169-001278-00001	1	51 329,96	48 541,48	0,00	0,00	48 541,48	0,00
26	город Махачкала	пос. Семендер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семендер, ул.131 КН 17486	05-23-169-001453	05-23-169-001453-00001	1	188 077,47	186 346,33	0,00	0,00	186 346,33	0,00
27	город Махачкала	пос. Шахал-Термен	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Шахал, ул. Толбова д.72	05-23-169-001474	05-23-169-001474-00001	1	37 897,04	35 873,46	0,00	0,00	35 873,46	0,00
28	город Махачкала	пос. Семендер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семендер, ул. Аваншюнная д.9А, КН	05-23-169-001499	05-23-169-001499-00001	1	114 518,29	74 464,60	0,00	0,00	74 464,60	0,00
29	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, ул. М.Ахавского, 20 А КН 61091	05-23-169-001527	05-23-169-001527-00001	1	31 766,82	27 561,02	0,00	0,00	27 561,02	0,00
30	город Махачкала	#Н/Д	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст Пальмира 691, КН 4565	05-23-169-001563	05-23-169-001563-00001	1	21 519,69	20 813,78	0,00	0,00	20 813,78	0,00
31	город Махачкала	с Красновармеевское	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Красновармеевское, ул.Новострой 7-я, д.67, КН 3216	05-23-169-001570	05-23-169-001570-00001	1	154 303,99	154 303,99	0,00	0,00	154 303,99	0,00
32	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Анапаргат, ул. 400А, КН 2512	05-23-169-001594	05-23-169-001594-00001	1	82 237,09	81 243,45	0,00	0,00	81 243,45	0,00
33	город Махачкала	пос. Новый Хушет	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Н Хушет, д.577, КН 17696	05-23-169-001595	05-23-169-001595-00001	1	90 834,55	90 834,55	0,00	0,00	90 834,55	0,00
34	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод вк-л Домостроитель, ул. Могташкая, д.14	05-23-169-001680	05-23-169-001680-00001	1	120 799,82	120 093,91	0,00	0,00	120 093,91	0,00
35	город Махачкала	пос. Семендер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семендер д.577, КН 17696	05-23-169-001686	05-23-169-001686-00001	1	72 484,32	72 484,32	0,00	0,00	72 484,32	0,00
36	город Махачкала	пос. Новый Хушет	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Н Хушет, ул. Корытская, д.24, КН 7879	05-23-169-001690	05-23-169-001690-00001	1	108 294,08	83 842,28	0,00	0,00	83 842,28	0,00
37	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Эрдата, ул. 992	05-23-169-001732	05-23-169-001732-00001	1	58 389,53	42 697,14	0,00	0,00	42 697,14	0,00
38	город Махачкала	пос. Турани	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Турани, д. 7Б, КН 8227	05-24-169-001801	05-24-169-001801-00001	1	238 686,95	72 868,29	0,00	0,00	72 868,29	0,00
39	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск КФХ Ачитат 2923	05-24-169-001812	05-24-169-001812-00001	1	81 264,00	79 194,42	0,00	0,00	79 194,42	0,00

40	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Авиадредат, ул.75	05-24-169-001831	05-24-169-001831-00001	1	92 042,94	91 049,30	0,00	0,00	91 049,30	0,00	0,00
41	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Ак-Гель, ул.762, КН 4397	05-24-169-001910	05-24-169-001910-00001	1	45 846,28	44 732,04	0,00	0,00	44 732,04	0,00	0,00
42	город Махачкала	пос. Тарки	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Тарки, ул. Оползевая, д.64, КН 1687	05-24-169-001983	05-24-169-001983-00001	1	159 316,66	107 052,12	0,00	0,00	107 052,12	0,00	0,00
43	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Н.Хушет, КН 3680	05-24-169-001984	05-24-169-001984-00001	1	61 844,24	61 844,24	0,00	0,00	61 844,24	0,00	0,00
44	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п.Ленинск, тул.Крепостной, 7-й, д.10, КН 14597	05-24-169-001987	05-24-169-001987-00001	1	97 279,42	97 279,42	0,00	0,00	97 279,42	0,00	0,00
45	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск КН 14832	05-24-169-001989	05-24-169-001989-00001	1	59 332,57	39 678,80	0,00	0,00	39 678,80	0,00	0,00
46	город Махачкала	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семедлер, ул.Хуторская, д.69, КН 17834	05-24-169-002015	05-24-169-002015-00001	1	216 725,62	216 725,62	0,00	0,00	216 725,62	0,00	0,00
47	город Махачкала	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семедлер, мкр-н «7», ул. 318, КН 15295	05-24-169-002018	05-24-169-002018-00001	1	144 296,57	130 877,02	0,00	0,00	130 877,02	0,00	0,00
48	город Махачкала	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семедлер, ул. И.Керимова, д.38, КН 2820	05-25-169-002338	05-25-169-002338-00001	1	67 918,47	67 918,47	0,00	0,00	67 918,47	0,00	0,00
49	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Авар-авул, ул. Аварская 1-я, д. 13	05-25-169-002371	05-25-169-002371-00001	1	43 197,40	43 197,40	0,00	0,00	43 197,40	0,00	0,00
50	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст.Зари Востока ул. 238, КН 6095	05-25-169-002497	05-25-169-002497-00001	1	231 760,73	231 760,73	0,00	0,00	231 760,73	0,00	0,00
51	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод стг Науца, КН 9302	05-25-169-002503	05-25-169-002503-00001	1	200 792,71	171 518,38	0,00	0,00	171 518,38	0,00	0,00
52	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Эльган, пр.Гранитная 2-й, д.9А, КН 4969	05-25-169-002508	05-25-169-002508-00001	1	40 136,06	26 870,68	0,00	0,00	26 870,68	0,00	0,00
53	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст.г. Салавул, ул.136	05-25-169-002523	05-25-169-002523-00001	1	96 317,85	76 309,17	0,00	0,00	76 309,17	0,00	0,00
54	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод с.о. Сепаратор, ул.Габоровская, д. 29А, КН 8749	05-25-169-002534	05-25-169-002534-00001	1	144 442,57	142 666,21	0,00	0,00	142 666,21	0,00	0,00
55	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст.г. Сепаратор 374 А	05-25-169-002543	05-25-169-002543-00001	1	72 659,56	68 966,21	0,00	0,00	68 966,21	0,00	0,00
56	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, ул. Тапмова д.19, КН 6339	05-25-169-002559	05-25-169-002559-00001	1	45 276,64	39 214,84	0,00	0,00	39 214,84	0,00	0,00
57	город Махачкала	пос. Семедлер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семедлер, ул. Тимирязева, д. 37 Б КН 18309	05-25-169-002635	05-25-169-002635-00001	1	61 745,63	57 004,71	0,00	0,00	57 004,71	0,00	0,00
58	город Махачкала	с. Крепостнойское	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Крепостнойское, 9 линия, ул.54	05-25-169-002637	05-25-169-002637-00001	1	50 689,63	50 689,63	0,00	0,00	50 689,63	0,00	0,00
59	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод ст.г. Уркай, д.66, КН 1641	05-25-169-002667	05-25-169-002667-00001	1	47 824,59	42 773,49	0,00	0,00	42 773,49	0,00	0,00
60	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, ул.Пашенная, 9	05-25-169-002729	05-25-169-002729-00001	1	81 548,24	81 548,24	0,00	0,00	81 548,24	0,00	0,00
61	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, КН 16648	05-25-169-002877	05-25-169-002877-00001	1	186 152,38	154 903,36	0,00	0,00	154 903,36	0,00	0,00
62	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, ам. Ленина КН 16973	05-25-169-002933	05-25-169-002933-00001	1	125 121,90	125 121,90	0,00	0,00	125 121,90	0,00	0,00
63	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск КН 17267	05-25-169-002939	05-25-169-002939-00001	1	56 699,06	51 431,36	0,00	0,00	51 431,36	0,00	0,00

64	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, ул. Османова, д. 20 А, КН 6752	05-25-169-002982	05-25-169-002982-00001	1	147 366,21	147 366,21	0,00	0,00	147 366,21	0,00	
65	город Махачкала	город Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод МКР Эльтав пр. Гранитная 4-И, д.37, КН 8359	05-25-169-002987	05-25-169-002987-00001	1	56 194,37	47 293,72	0,00	0,00	47 293,72	0,00	
66	город Махачкала	пос. Семёндер	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Семёндер ул. Западная, д.61, КН 18397	05-25-169-003073	05-25-169-003073-00001	1	71 637,61	67 431,81	0,00	0,00	67 431,81	0,00	
67	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, ул. 184, КН 12567	05-23-169-00-1411	05-23-169-00-1411-00001	1	389 640,96	389 640,96	0,00	0,00	389 640,96	0,00	
68	город Махачкала	пос. Ленинск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод п. Ленинск, МКР 6, под.252, КН 13513	05-23-169-00-1575	05-23-169-00-1575-00001	1	638 595,02	638 595,02	0,00	0,00	638 595,02	0,00	
Итого								8 958 249,55	7 930 006,58	0,00	0,00	7 920 006,58	0,00

Экспертное заключение

по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_5 , для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_5 , применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2026 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. № 490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

При проведении экспертизы, экспертами принимались во внимание обоснования и расчеты, представленные филиалом «Дагэнерго».

1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов по затратам.

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих

дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Филиал «Дагэнерго» письмом от 17.02.2026 г. № МР8/ДЭФ/01-00/1125 (вход. № 45-355/26 от 18.02.2026) представлены материалы для расчета размера дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_5 , применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» энергопринимающих устройств внешней системы водоснабжения расположенных по адресу: Республика Дагестан, Карабудахкентский р-н, с. Уллубийаул, ул. Приморская, д. 93а (кадастровый № 05:09:000009:1651), максимальной мощностью 51 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ; (заявитель – ГКУ РД «Дирекция единого государственного заказчика-застройщика» Римиханов М.И.), в том числе:

- копия заявки № 15589900 от 25.09.2025 г. от ГКУ РД «Дирекция единого государственного заказчика-застройщика» Римиханов М.И. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств внешней системы водоснабжения, расположенных по адресу: Республика Дагестан, Карабудахкентский р-н, с. Уллубийаул, ул. Приморская, д. 93а (кадастровый № 05:09:000009:1651), максимальной мощностью 51 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия договора № 68980/2025/ДЭ/КАРАРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств внешней системы водоснабжения, расположенных по адресу: Республика Дагестан, Карабудахкентский р-н, с. Уллубийаул, ул. Приморская, д. 93а (кадастровый № 05:09:000009:1651), максимальной мощностью 51 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия технических условий ТУ № 68980/2025/ДЭ/КАРАРЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств внешней системы водоснабжения, расположенных по адресу: Республика Дагестан, Карабудахкентский р-н, с. Уллубийаул, ул. Приморская, д. 93а (кадастровый № 05:09:000009:1651), максимальной мощностью 51 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- расчет стандартизированной тарифной ставки C_5 - для присоединения энергопринимающих устройств заявителя согласно технических условий к договору № 68980/2025/ДЭ/КАРАРЭС;

- сводный сметный расчет стоимости строительства КТП-6/0,4 кВ, 100 кВА к техническим условиям к договору № 68980/2025/ДЭ/КАРАРЭС на сумму 2853,125 тыс.руб. (без НДС) в ценах 4 квартала 2025г.;

- локальный сметный расчет № 02-01-02 стоимости строительства КТП 6/0,4 кВ с трансформатором 100 кВа, на сумму 1819,99 тыс.руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- локальный сметный расчет № 09-01-02 на пусконаладочные работы КТП на сумму 53,07 тыс.руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;
- коммерческое предложение от «УниКаб» от 19.06.2025 г. № 126.
- рамочный договор поставки ООО «Завод ЭЛПРО» № 27/2025/РАМ от 18.07.2025 г.;

Сметные расчеты на установку комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, мощностью 100 кВа выполнены филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов (ГРАНД-Смета), а также затрат, сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, пусконаладочные работы, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, экспертиза проекта, авторский надзор, непредвиденные расходы).

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить стандартизованную тарифную ставку $C_{5.1.2.2}^{6/0,4}$ кВ - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа - в размере 45 855,5 руб./кВт.

Предлагаем установить дополнительную стандартизованную тарифную ставку $C_{5.1.2.2}^{6/0,4}$ кВ - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа - в размере 10 883,39 руб./кВт (приложение №1), при этом стоимость строительства подстанции в размере 555 052,64 руб. определена с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-21-2025 - Сборник № 21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 07.03.2025 № 150/пр., а также ИЦП 2026 г. Минэкономразвития (подраздел «Строительство») в размере 1,0542.

2. Предложение экспертной группы

о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 27.11.2025 № 45-ОД-141/25 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru))

2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Минэнерго РД от 27.11.2025 № 45-ОД-141/25 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан ., регистрационный номер) следующие изменения:

после строки 3.6.2.2.4.2 дополнить подразделом С₅ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, а также дополнить строкой следующего содержания:

«5.1.2.2	С _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 883,39».
----------	-------------------------------	---	----------	-------------

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Экспертная группа:

Начальник отдела РЭК

Магомедов М.А.

Экспертное заключение
**по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₅,
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых
осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год.**

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₅, применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2026 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. № 490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

При проведении экспертизы, экспертами принимались во внимание обоснования и расчеты, представленные филиалом «Дагэнерго».

1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов по затратам.

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода

регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Филиал «Дагэнерго» письмом от 11.02.2026 г. № МР8/ДЭФ/01-00/945 (вход. № 45-284/26 от 11.02.2026) представлены материалы для расчета размера дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_5 , применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» - энергопринимающих устройств средне-этажной жилой застройки с коммерческими помещениями, расположенной по адресу: 368000, Республика Дагестан, г. Дербент, (кадастровый № 05:42:000082:7672), максимальной мощностью 480 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ; (заявитель – ООО «СТРОЙДОМ» Шерифов М.Ш.), в том числе:

- копия заявки № 12411656 от 19.11.2024 г. от ООО «СТРОЙДОМ» Шерифов М.Ш. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств средне-этажной жилой застройки с коммерческими помещениями, расположенной по адресу: 368000, Республика Дагестан, г. Дербент, (кадастровый № 05:42:000082:7672), максимальной мощностью 480 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия договора № 65713/2025/ДЭ/ДЕРБРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств средне-этажной жилой застройки с коммерческими помещениями, расположенной по адресу: 368000, Республика Дагестан, г. Дербент, (кадастровый № 05:42:000082:7672), максимальной мощностью 480 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия технических условий ТУ № 65713/2025/ДЭ/ДЕРБРЭС к договору № 65713/2025/ДЭ/ДЕРБРЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств средне-этажной жилой застройки с коммерческими помещениями, расположенной по адресу: 368000, Республика Дагестан, г. Дербент, (кадастровый № 05:42:000082:7672), максимальной мощностью 480 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- расчет стандартизированной тарифной ставки C_5 - для присоединения энергопринимающих устройств средне-этажной жилой застройки с коммерческими помещениями, расположенной по адресу: 368000, Республика Дагестан, г. Дербент, (кадастровый № 05:42:000082:7672), максимальной мощностью 480 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- сводный сметный расчет стоимости строительства КТП-630 кВа к ТУ № 65713/2025/ДЭ/ДЕРБРЭС на сумму 3551,87 тыс.руб. (без НДС) в ценах 4 квартала 2025г.;

- локальный сметный расчет № 02-01-01 стоимости строительства КТП 6/0,4 кВ с трансформатором 630 кВа, на сумму 53068,44 тыс.руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- рамочный договор поставки ООО «Завод ЭЛПРО» № 27/2025/РАМ от 18.07.2025 г.;

Сметные расчеты на установку комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, мощностью 630 кВа выполнены филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов (ГРАНД-Смета), а также затрат, сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, пусконаладочные работы, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, экспертиза проекта, авторский надзор, непредвиденные расходы).

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить стандартизованную тарифную ставку $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ – строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа - в размере 6 065,33 руб./кВт.

Предлагаем установить дополнительную стандартизованную тарифную ставку $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ – строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа - в размере 1 961,39 руб./кВт (приложение №1), при этом стоимость строительства подстанции в размере 941 464,91 руб. определена с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-21-2025 - Сборник № 21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 07.03.2025 № 150/пр., а также ИЦП 2026 г. Минэкономразвития (подраздел «Строительство») в размере 1,0542.

**2. Предложение экспертной группы
о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан от 27.11.2025 № 45-ОД-141/25 «Об установлении
платы и формул платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется
государственное регулирование тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Минэнерго РД от 27.11.2025 № 45-ОД-141/25 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан ., регистрационный номер) следующие изменения:

после строки 3.6.2.2.4.2 дополнить подразделом С₅ – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, а также дополнить строкой следующего содержания:

«5.1.5.2	С _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 961,39».
----------	--	--	----------	------------

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Экспертная группа:

Начальник отдела РЭК

Магомедов М.А.

**Двухкомпонентные тарифы на горячую воду, поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан**

№ п/п	Теплоснабжающие организации	Период действия тарифов	Тарифы на компоненты горячего водоснабжения	
			Тепловая энергия, руб./Гкал*	Холодная вода, руб./куб.м*
1	2	3	4	5
МО «Махачкала»				
1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – (Махачкалинские тепловые сети)	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2556,91 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	3189,87 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	3599,45 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	3599,45 прочие потребители	45,90 прочие потребители
2	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – (Махачкалатеплосервис)	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2150,24 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	3323,36 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	4277,04 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	4277,04 прочие потребители	45,90 прочие потребители
3	ЖСК «Новый город»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2306,51 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2685,36 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2306,51 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2685,36 прочие потребители	45,90 прочие потребители
4	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1800,56 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2190,63 население	29,14 население

		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1800,56 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2190,63 прочие потребители	45,90 прочие потребители
5	ООО «УК Комфорт - ЖК»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1605,12 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1932,59 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1605,12 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1932,59 прочие потребители	45,90 прочие потребители
6	ООО «Теплоинвест»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1909,86 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2537,20 население	29,14 население
7	ИП «Абдуллаев»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1866,29 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1997,81 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1866,29 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1997,81 прочие потребители	45,90 прочие потребители
8	ООО «УК Триумф-сервис»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1431,07 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1463,33 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1431,07 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1463,33 прочие потребители	45,90 прочие потребители
9	Управляющая компания 21	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1548,22 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1856,39 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1548,22 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1856,39 прочие потребители	45,90 прочие потребители

10	ООО «Лайфхот»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1747,67 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1956,54 население	29,14 население
11	КП РД ОКХОЗ	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1770,00 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2218,90 прочие потребители	45,90 прочие потребители
12	ОАО «Махачкала - Ритм»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2092,59 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2493,97 население	29,14 население
13	СК «Новый город»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2104,17 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2328,92 население	29,14 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2104,17 прочие потребители	45,90 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2328,92 прочие потребители	45,90 прочие потребители
14	ООО «Теплая столица»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1890,93 население	16,01 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2441,22 население	29,14 население
МО «г. Каспийск»				
15	ООО «Каспий Тепло Сервис»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2173,42	31,94 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2668,14	42,60 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2173,42	53,87 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2668,14	53,87 прочие потребители
16	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1800,56	31,94 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2190,63	42,60 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1800,56	53,87 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2190,63	53,87 прочие потребители

17	ООО «Каспий – Уют»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1434,15	31,94 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1792,70	42,60 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1434,15	53,87 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1792,70	53,87 прочие потребители
18	ООО "Теплолюкс"	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1731,88	31,94 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2131,84	42,60 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1731,88	53,87 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2131,84	53,87 прочие потребители
19	ООО «УК Партнер»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1368,46	31,94 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1710,58	42,60 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1368,46	53,87 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	1710,58	53,87 прочие потребители
20	Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Дагестан	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1659,46	31,94 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2074,31	42,60 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1659,46	53,87 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2074,31	53,87 прочие потребители
МО «г. Избербаш»				
21	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Избербашские тепловые сети»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	2101,22 население	24,90 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2548,38 население	36,12 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	3142,21 прочие потребители	45,92 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	3175,32	45,92

			прочие потребители	прочие потребители
МО «г. Кизляр»				
22	ОАО «Концерн КЭМЗ»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	620,18	18,13
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	714,05	18,13
МО «г. Буйнакск»				
23	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1800,56	44,14
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2190,63	49,04
МО «Ботлихский район»				
24	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1800,56	22,18
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2190,63	22,92
МО «Южно - Сухокумск»				
25	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Тепловые сети г. Южно - Сухокумск»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	1428,68 население	12,18 население
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	2458,90 население	18,03 население
		с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	3675,23 прочие потребители	23,75 прочие потребители
		с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.	4272,34 прочие потребители	28,72 прочие потребители

* Тарифы указаны с НДС, либо НДС не облагаются в связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.