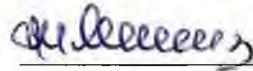


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

26 декабря 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 39

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 736

Время: 15:00

Председательствует:

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

Члены правления:

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

В работе Правления принимали участие:

Алиева Э.А.	начальник отдела РЦСЗТУ тарифообразования Минэнерго РД;	Управления
Хайрулаев М.З.	консультант отдела РЦГ тарифообразования Минэнерго РД;	Управления
Алиева Д.А.	консультант отдела РЦГ тарифообразования Минэнерго РД;	Управления
Абсултанов С.Р.	главный специалист – эксперт отдела РЦГ Управления тарифообразования Минэнерго РД;	
Кагерманова А.Д.	консультант отдела РКК тарифообразования Минэнерго РД;	Управления
Хидирова Н.Х.	консультант отдела РКК тарифообразования Минэнерго РД;	Управления
Халимбеков Б.И.	представитель АО «Единый оператор в РД в сфере водоснабжения и водоотведения» по доверенности	
Юнусов Р.З.	зам. генерального директора по капитальному строительству и догазификации ООО «Газпром газораспределение Дагестан», по доверенности	
Ибрагимова А.В.	ведущий специалист управления догазификации по взаимодействию с Единым оператором газификации, по доверенности ООО «Газпром газораспределение Дагестан»	

Повестка дня:

1. Установление социально ориентированного и экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан на 2025 год;
Докладчик: Алиева Эльвира Абдуразаковна

2. Установление платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации);
Докладчик: Хайрулаев Магомед Запирович

3. Установление размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за 2 квартал 2024 года;

Докладчик: Абсултанов Султан Рашидович

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети» г. Хасавюрт, на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024-2049 гг. в рамках заключенного Концессионного соглашения;

Докладчик: Кагерманова Аксана Данисултановна

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети г. Южно – Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2024 - 2049 гг. в рамках заключенного Концессионного соглашения.

Докладчик: Хидирова Наиля Халидовна

Председательствующий открыл заседание.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – начальника отдела РЦСЗТУ Управления тарифообразования Минэнерго РД Алиеву Э.А. с экспертным заключением об установлении социально ориентированного и экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан на 2025 год.

1. Общие сведения об организации

<i>Полное наименование организации</i>	АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания»
<i>ИНН</i>	6162051289
<i>КПП</i>	616201001
<i>ОГРН</i>	1076162005864
<i>Юридический адрес</i>	344001, г. Ростов- на- Дону, ул. Депутатская, д.3
<i>Генеральный директор</i>	Глеба Антон Геннадьевич
<i>Субъект естественной монополии</i>	Приказом ФСТ России от 30.10.2009 № 382-т «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»
<i>Регулируемый вид деятельности</i>	Перевозка пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.
<i>Период регулирования</i>	2025 год

АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» (далее-АО «СКППК») создано в соответствии с договором о создании общества от 7 июня 2007 года № 475. До 10 января 2011 года организация именовалась ОАО «Дон-Пригород».

Организация находится на общем режиме налогообложения (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

Предприятие является дочерним обществом ОАО «РЖД», имеет самостоятельный баланс и действует на основе хозяйственного расчета и самофинансирования. Закрепленные за предприятием основные и оборотные средства образуют уставный фонд в размере 100 000 руб.

В зону обслуживания компании входят Ростовская область, Краснодарский край, Ставропольский край, республики Карачаево-Черкессия, Северная Осетия - Алания, Кабардино-Балкария и Дагестан.

II. Правовые основы формирования тарифа

Экспертиза экономической обоснованности расходов для установления на 2025 год экономически обоснованного тарифа на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» осуществлялось в соответствии с:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральным законом от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 10.01.2003 № 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 06.04.2015 № 83-ФЗ «О внесении изменений в главу 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и о приостановлении действия абзаца третьего подпункта 7 пункта 2 статьи 149 части второй Налогового кодекса Российской Федерации в части услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении;
- постановлением Правительств Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен(тарифов)»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий»;
- постановлением Правительств Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий;
- приказом ФСТ России от 27.07.2010 № 156-т/1 «Об утверждении тарифов, сборов и платы на работы (услуги), связанные с перевозкой пассажиров, багажа и грузобагажа железнодорожным транспортом общего пользования во

внутригосударственном сообщении и пробегом пассажирских вагонов, выполняемые в составе дальних поездов ОАО «Российские железные дороги»... и на работы (услуги) по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые ОАО «Российские железные дороги», при данных перевозках, цен (тарифов) на работы (услуги) по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые ОАО «Российские железные дороги»... при осуществлении перевозок пассажиров, багажа и грузобагажа железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, а также правил их применения (тарифное руководство);

- приказом ФСТ России от 19.08.2011 № 506-Т «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)» (далее-Порядок ФСТ № 506-Т);

- приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении» (далее Методика №1649/17);

- приказом ФАС России от 08.08.2018 №1109/18 «Об утверждении методики расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом» (далее Методика расчета ставок);

- приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 23.10.2018 № 373 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (Порядок ведения раздельного учета);

- Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

III. Основания для рассмотрения предложения тарифа

В адрес Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан поступило предложение АО «СКППК» от 20.08.2024 № 3455 об установлении экономически обоснованного тарифа на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Кроме того, от АО «СКППК» в адрес Минэнерго РД поступили актуализированные расчеты экономически обоснованных затрат и тарифа с учетом дополнительных материалов: письма 22.09.2024 № 4032, 02.10.2024 № 4109, 04.10.2024 № 4148- № 4149, 12.11.2024 № 4851, 13.11.2024 № 4873, 29.11.2024 № 5144, 03.12.2024 № 5219.

К заявлению об установлении тарифов АО «СКППК» приложены обосновывающие материалы в соответствии с Приложением № 3 к Порядку ФСТ

№ 506-Т.

Представленные материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью Поверенного Глебы Антона Геннадьевича (уполномоченного действовать на основании доверенности № 40 от 29.12.2023 года).

На основании предложения АО «СКППК», руководствуясь Порядком ФСТ № 506-Т открыто тарифное дело в соответствии с приказом Минэнерго РД от 25.09.2024 № 45-ОД-110/24 «Об открытии дела по установлению регулируемых цен(тарифов) на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении территории Республики Дагестан на 2025 год».

Экспертной группой рассматривались и принимались во внимание все представленные материалы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертная группа исходила из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «СКППК» (в соответствии со ст. 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

IV. Метод регулирования

Расчет экономически обоснованного уровня затрат АО «СКППК» произведен методом экономически обоснованных затрат согласно п. 47 Методики.

В соответствии с п. 47 Методики экономически обоснованные затраты определяются:

- на основе документально подтвержденных данных о расходах перевозчика в отчетном году;

- в текущем периоде и на период регулирования – на основе прогноза расходов (затрат) перевозчика на базе отчетного периода методом индексации и с учетом планируемых расходов на основе документально подтвержденных данных о расходах.

V. Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифа, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества АО «СКППК», участвующего в процессе оказания услуг по пассажирским перевозкам железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, затраты по которому учтены в НВВ, входят:

с 01.01.2025 года ЭПЗД-24 вагона, ЭП9М-30 вагонов, ЭД4М-8 вагона;

с 01.07.2025 года ЭПЗД-36 вагона, ЭП9М-18 вагонов, ЭД4М-8 вагона.

Письмом Министерства транспорта и дорожного хозяйства Республики Дагестан от 24.07.2024 № 44/01-6516/24 где согласованы планируемые объемы перевозок пригородных поездов на территории Республики Дагестан на 2025 год.

Так же хотелось отметить, что в адрес Правительства РД, поступило письмом от ОАО «РЖД» департамента пассажирских перевозок № ИСХ-13891/ЦЛ от 02.11.2024 в котором говорится, что в рамках инвестиционной программы ОАО «РЖД» по обновлению подвижного состава в пригородном сообщении для эксплуатации на территории Республики Дагестан предусмотрено 4 состава серии ЭПЗД (24 вагона) до конца 2024 года и 2 состава (12 вагонов) ориентировочно во втором квартале 2025 года.

В качестве документов, подтверждающих законное право АО «СКППК» в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в Минэнерго РД представлены основные договоры:

- Договор аренды моторвагонного подвижного состава с экипажем с ОАО «Российские железные дороги» № 137/ЦДМВ от 21 декабря 2022 года, со сроком действия по 31 марта 2026 года согласно которому ОАО «РЖД» оказывает АО «СКППК» услуги по предоставлению в аренду железнодорожного транспорта, по управлению и эксплуатации, капитальному ремонту, техническому обслуживанию и текущему ремонту подвижного состава (далее ПС) в соответствии с запросом арендатора.

- Дополнительное соглашение № 6 от 28.10.2024 года к настоящему договору аренды подвижного состава с указанием перечня предоставляемого в аренду транспорта на 2025 год.

- Договор № 5557457 от 28.12.2023 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении.

1. Анализ экономической обоснованности величины расходов

1.1 Планируемые объемы перевозок

При расчете экономически обоснованного уровня затрат АО «СКППК» учтены объемные показатели перевозок пригородной компании на 2025г. в соответствии с Договором № 300/2024 от 24.10.2024 (далее Контракт) на организацию транспортного обслуживания населения железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан на 2025-2027 годы.

В соответствии с пунктом 49.1.4 Методики № 1649/17 орган регулирования при определении объемных и качественных показателей пассажирских перевозок, влияющих на величину экономически обоснованных затрат и используемых в расчетах, руководствуется Контрактом или официальными данными органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере транспорта.

Согласно постановлению Правительства Республики, Дагестан от 6 июня 2018 № 65 «Вопросы министерства транспорта и дорожного хозяйства Республики Дагестан» Министерство транспорта и дорожного хозяйства Республики Дагестан является органом исполнительной власти Республики Дагестан, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере транспортного комплекса.

Министерством транспорта и дорожного хозяйства Республики Дагестан представлена информация о планируемых объемных показателях пассажирских перевозок в сфере железнодорожных перевозок в пригородном сообщении в Республике Дагестан на 2025 год (письмо от 11.11.2024 № 44/01-9186/24). Экспертная группа предлагают учесть на 2025 год для АО «СКППК», в соответствии с представленными данными Минтранс РД следующие объемные и качественные показатели пассажирских перевозок:

Наименование показателя	Единица измерения	Факт 2023	Утв.2024	План 2025
<i>Количество перевезенных пассажиров</i>	тыс.чел.	1 394,098	1 500,362	1 866,865
<i>Пассажирооборот всего</i>	тыс.пасс-км	86 173,464	83 470,334	105 000,000
<i>Средняя дальность поездки</i>	км	61,80	55,63	56,24

Объем вагонокилометровой работы	ваг-км	3 592 616	3 904 488	7 437 240
Населенность пассажирского вагона	чел./ваг	24	21,34	14,10

Согласно пункту 35 Методики №1649/17, экономически обоснованные расходы подразделяются на неподконтрольные и подконтрольные.

К неподконтрольным расходам относятся:

- расходы по оплате услуг владельца инфраструктуры;
- расходы по оплате комплексных услуг по обеспечению перевозок;
- непосредственные расходы перевозчиков: расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы на возврат и обслуживание заемных средств, но не более ставки, установленной в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации), в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, с также уплатой налогов и сборов, предусмотренных налоговым законодательством Российской Федерации.

К подконтрольным расходам относятся иные непосредственные расходы перевозчиков.

1.2 Расходы по оплате комплексных услуг по обеспечению перевозок и расходов по оплате услуг владельца инфраструктуры

АО «СКППК» планирует на 2025 год расходы по данной статье в размере **400 606,991 тыс. руб.** (рост к затратам, установленным в тарифах на 2024 год – 207,66 %) в том числе:

- расходы по оплате услуг владельца инфраструктуры в размере **4 229,125 тыс. руб.;**
- расходы по оплате комплексных услуг по обеспечению перевозок в размере **396 377,866 тыс. руб.**

В качестве обоснования планируемых затрат АО «СКППК» представлены вышеуказанные договора с ОАО «Российские железные дороги».

В соответствии с приложением №2 Методики расчета ставок утверждены фиксированные ставки платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом, в ценах 2018 года. В соответствии с пунктом 5.1. Методики расчета ставок фиксированные ставки на период 2019 - 2025 годы подлежат ежегодной индексации на уровне индекса потребительских цен, установленного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, минус 0,1 процентный пункт.

На 2024 год экспертной группой ставки платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом приняты в следующих размерах:

Тип подвижного состава	Ставки				
	ПП	УПиЭ	ТО	ТР	КР
ЭД9М	603 887,59 (руб./вагон в год)	3 419,78 (руб./поездо-час)	7,64 (руб./вагоно-километр)	3,92 (руб./вагоно-километр)	6,01 (руб./вагоно-километр)
ЭПЗД	3820949,54 (руб./вагон в год)	3 419,78 (руб./поездо-час)	7,64 (руб./вагоно-километр)	7,54 (руб./вагоно-километр)	6,97 (руб./вагоно-километр)
ЭД4М	903 213,30 (руб./вагон в год)	3 419,78 (руб./поездо-час)	7,64 (руб./вагоно-километр)	3,40 (руб./вагоно-километр)	3,99 (руб./вагоно-километр)

В соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов изменение индекса потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год на 2025 год планируется в размере 105,8%, с учетом пункта 5.1. Методики расчета ставок ИПЦ на 2025 год составит 105,7% (105,8% - 0,1% = 105,7%).

Таким образом, фиксированные ставки платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом, в ценах 2024 года с ИПЦ 105,7% на 2025 год по расчетам экспертной группы составят:

Тип подвижного состава	Ставки				
	ПП	УПиЭ	ТО	ТР	КР
ЭДМ	638 309,18 (руб./вагон в год)	3 614,71 (руб./поездо-час)	8,08 (руб./вагоно-километр)	4,14 (руб./вагоно-километр)	6,35 (руб./вагоно-километр)
ЭПЗД	4038743,66 (руб./вагон в год)	3 614,71 (руб./поездо-час)	8,08 (руб./вагоно-километр)	7,97 (руб./вагоно-километр)	7,37 (руб./вагоно-километр)
ЭДМ	954 696,46 (руб./вагон в год)	3 614,71 (руб./поездо-час)	8,08 (руб./вагоно-километр)	3,59 (руб./вагоно-километр)	4,22 (руб./вагоно-километр)

Расчет ставок платы аренды подвижного состава, управления и эксплуатации подвижного состава, текущего ремонта, сервисного обслуживания, технического обслуживания и капитального ремонта подвижного состава осуществлен в соответствии с Методикой расчета ставок аренды. Согласно п. 10 Методики расчета ставок не допускается отнесение на субъект Российской Федерации затрат, связанных с арендой подвижного состава поездов тех моделей, которые не курсируют по маршрутам на территории данного субъекта Российской Федерации.

Таким образом, отнесение затрат ОАО «РЖД», а именно за предоставление услуг аренды ПС с экипажем и управление им, на Республику Дагестан произведено пропорционально по вагоно-км. серий поездов (ЭДМ, ЭПЗД, ЭДМ).

1.2.1 Затраты связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры ОАО «РЖД» - затраты определены экспертной группой по льготной ставке (0,01 от базового уровня) в размере **4 229,125 тыс. руб.**

1.2.2. Статья «Расходы связанные с предоставлением в пользование подвижного состава и расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертной группой исходя из ставок за предоставление в пользование подвижного состава утвержденных Методикой расчета ставок в ценах 2024 года с ИПЦ 105,7% на 2025 год пропорционально натуральным измерителям, с учетом транспортной работы АО «СКППК» по Республике Дагестан на 2025 год в размере **303 956,058 тыс. руб.**

1.2.3. Статья «Расходы связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертной группой исходя из ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава утвержденных Методикой расчета ставок в ценах 2024 года с ИПЦ 105,7% на 2025 год пропорционально натуральным измерителям, с учетом транспортной работы АО «СКППК» по Республике Дагестан на 2025 год в размере **92 421,809 тыс. руб.**

Указанные расходы сложились из параметров транспортной работы (поездо-часы, вагоно-км) в соответствии с Контрактом; составности и количества вагонов и ставок, предусмотренных Методикой расчетов ставок.

В ходе проведенного анализа выявлено, что ставки на услуги аренды и эксплуатации подвижного состава в расчете затрат, представленной АО «СКППК» не превышают ставки, утвержденные Методикой расчета ставок аренды, на основании чего экспертная группа предлагает принять неподконтрольные расходы на 2025 год в размере **400 606,991 тыс. руб.:**

- расходы по оплате услуг владельца инфраструктуры в размере **4 229,125 тыс. руб.**

- расходы по оплате комплексных услуг по обеспечению перевозок в размере **396 377,866 тыс. руб.**

Подконтрольные (непосредственные) расходы перевозчиков.

АО «СКППК» планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере **203 068,300 тыс. руб.** в том числе:

- специфические (прямые производственные) расходы – **139 619,313 тыс. руб.;**

- общепроизводственные и общехозяйственные расходы – **56 718,387 тыс. руб.;**

- прочие расходы – **6 730,600 тыс. руб.**

Согласно пункту 41 Методики 1649/17 экономически обоснованные затраты перевозчиков должны включать:

- расходы по обычным видам деятельности, в том числе непосредственно вызываемые этим процессом (**производственные**) и **общехозяйственные расходы** (по обслуживанию производства и управлению), а также **прочие расходы перевозчиков**, относимые на регулируемую деятельность.

- расходы перевозчиков, непосредственно вызванные процессом производства при организации железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, подразделяются на **специфические (прямые производственные)** и **общепроизводственные расходы.**

- **общепроизводственные и общехозяйственные** расходы относятся на деятельность в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении (по субъектам Российской Федерации) в соответствии с **Порядком ведения раздельного учета.**

- **прочие расходы перевозчика**, относящиеся на регулируемую деятельность, - в соответствии с **Порядком ведения раздельного учета.**

Согласно пункту 13 Методики № 1649/17, расчет НВВ субъекта регулирования осуществляется на очередной период регулирования на основе данных об экономически обоснованных затратах субъекта регулирования в целом в границах субъекта Российской Федерации, рассчитанных в соответствии с настоящей Методикой с учетом нормативной прибыли и рентабельности.

С учетом вышеизложенного АО «СКППК» в перечне документов для установления тарифа на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан представлен расчет собственных прямых (специфических) затрат по Республике Дагестан на 2025 год с приложением обосновывающих материалов.

Согласно пункту 49.13 Методики № 1649/17 для принятия решения о включении затрат в НВВ орган регулирования субъекта Российской Федерации оценивает представленные материалы на предмет экономической обоснованности.

1.3. Затраты на оплату труда

По данной статье АО «СКППК» на 2025 год планирует затраты в размере **30 324,253 тыс.руб.**, (рост к затратам, установленным в тарифах на 2024 год – 235,32 %) **при численности 44 ед.** (среднемесячная з/п 57 432,297 руб.)

В качестве обоснования затрат на оплату труда представлено штатная расстановка на текущий период по Дагестанскому участку, в количестве 44 штатных единиц, коллективный договор, положение об оплате труда, положении о премировании. Расчет численности произведен в соответствии с выпиской из штатного расписания АО «СКППК» по Дагестанскому участку на 01.08.2024.

Увеличение расходов на оплату труда обусловлено изменением численности «кассиров билетных на железнодорожном транспорте (разъездных)» включением единицы «старший кассир билетный на железнодорожном транспорте», а также увеличением окладов от 108 % до 140%.

Затраты на оплату труда рассчитываются по формуле 5 п.49.6.1 Методики:

$$\Phi_{тек} = (\Phi_{отч} - \Phi_{пр, отч}) \cdot \frac{ИПЦ}{100} \cdot \left(1 + \frac{\alpha V_{(\phi)} \cdot \Delta ИОР_{тек}}{100} \right) + \Phi_{пр(тек)}$$

где:

$\Phi_{отч}$ - расходы на оплату труда в отчетном периоде, предшествующем текущему;

$\Phi_{пр, отч}$ - прочие затраты на оплату труда в отчетном периоде, предшествующем текущему;

$ИПЦ$ - прогнозное значение индекса инфляции (индекса потребительских цен), установленного в процентах, на текущий период (в среднем за текущий год к предыдущему году);

$\alpha V_{(\phi)}$ - доля расходов на оплату труда, зависящих от объемов работ субъекта регулирования в части железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении, и далее по тексту доля расходов, зависящих от объемов работы, определяется с учетом ретроспективного анализа зависимости затрат перевозчика от объемов работы за ряд лет (проведен анализ на 3 года);

$\Delta ИОР_{тек}$ - прогнозное изменение объемных показателей деятельности субъекта регулирования в части железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении в текущем периоде по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %.

Согласно пункту 36 Методики расчет затрат на оплату труда в текущем году (ожидаемые по году) и на период регулирования осуществляется на основании следующей информации: штатного расписания, положения об условиях оплаты, коллективного договора, с изменениями к нему в текущем году и на период регулирования, справки о среднесписочной численности и среднемесячной заработной плате за предшествующий отчетный год и последний отчетный период по категориям работников; комментарий об изменении численности, средней заработной платы в текущем году и на период регулирования.

Коэффициент увеличения численности составит 1,833 исходя из численности по Дагестанскому участку в отчетном периоде 2023 года в среднем по году составили 24 штатные ед., а также с учетом планируемого в периоде регулирования увеличения численности билетных кассиров на маршруте численность составит 44 штатных единиц.

Расчет размера экономически обоснованных затрат, проектируемых на период регулирования, производится по каждой составляющей затрат в разрезе элементов затрат, а именно по каждому элементу затрат на период регулирования по следующей формуле (20):

$$E_p = (E_{\text{тек}} \pm E_{\text{кор}}) \cdot I_p \cdot \left(1 + \frac{\alpha \nu \cdot \Delta \text{ИОР}_p}{100} \right),$$

Экспертная группа предлагает принять расходы по данной статье на 2025 год в размере **24 910,091 тыс. руб.**, при численности **44 ед.**, (среднемесячная з/п 47 178,203 руб.).

1.4. Отчисления на социальные нужды

По данной статье АО «СКППК» на 2025 год планирует затраты в размере **9 218,573 тыс.руб.** (рост к затратам, установленным в тарифах на 2024 год – 235,32 %), исходя из фонда заработной платы в размере **30 324,253 тыс. руб.** и ставки ЕСН в размере 30,40% (в т.ч. 0,40% обязательное страхование от несчастных случаев, с учетом регресса).

В качестве обоснования планируемых расходов представлено уведомление Фонда социального страхования РФ, в соответствии с которым размер тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для АО «СКППК» составляет 0,40 %.

Экспертная группа предлагает сумму страховых взносов во вне бюджетных фондов принять на 2025 год в размере **7 572,668 тыс. руб.** исходя из фонда заработной платы в размере **24 910,091 тыс. руб.** и ставки ЕСН в размере 30%, с учетом ставки 0,40% на обязательное страхование от несчастных случаев, в связи с представлением уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование.

1.5 Материальные затраты

По данной статье АО «СКППК» планирует затраты на 2025 год в размере **15 097,313 тыс.руб., в том числе:**

- материалы в размере **1 066,558 тыс. руб.;**
- затраты на бланки (термоленга) - 328,664 тыс.руб.
- затраты на форменную одежду - 737,894 тыс.руб.
- прочие материальные затраты в размере **14 030,755 тыс.руб.**
- затраты на ремонт и обслуживая ККТ - 2 237,604 тыс.руб.
- затраты на уборку вагонов - 11 793,151 тыс.руб.

В качестве обоснования затрат по статье «Материалы» представлены:

- расчет потребности на 2025 год рулонов термоленга с учетом планируемого на 2025 год перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по Республике Дагестан в количестве 1 866 865 чел. на сумму **328,664 тыс. руб.;**

- договор на поставку термоленга № СКППК/2024/1 от 14. 03.2024 года.

Экспертная группа затраты на покупку термоленты на 2025 год предлагают принять по предложению АО «СКППК» в размере **328,664 тыс.руб.**

- затраты на форменную одежду на 2025 год АО «СКППК» планирует в размере **737,894 тыс.руб.**, увеличение расходов, относительно учтенных при тарифном регулировании на 2024 обусловлено изменением количества приобретаемой одежды, из-за увеличения численности.

- договор на оказание услуг по пошиву форменной одежды № СОРУ0569/23/У с ООО «ППК» от 29.03.2023 года. Экспертная группа затраты на форменную одежду на 2025 год предлагает принять по предложению АО «СКППК» в размере **737,894 тыс. руб.**

Экспертная группа затраты по статье «Материалы» предлагает принять на 2025 год в размере **1 066,558 тыс.руб.**

В качестве обоснования затрат по статье «прочие Материальные затраты» представлены:

-расчет затрат на обслуживание ККТ в размере **2 237,605 тыс. руб.**, а также договор с АО «ГК «ИСКАНДЕР» от 26.01.2024 № СОРУ0861/24/У.

Прочие материальные затраты ($\Pi_{мз}$) рассчитываются по формуле 15, п. 49.6.3.4. Методики:

$$\Pi_{мз} = \Pi_{мз,отч} \cdot \frac{ИПЦ}{100} \cdot \left(1 + \frac{\alpha V_{(мз)} \cdot \Delta ИОР_{тек}}{100} \right)$$

где:

$\Pi_{мз,отч}$ - прочие материальные затраты в отчетном периоде, предшествующем текущему;

ИПЦ - прогнозное значение индекса инфляции (индекса потребительских цен), установленного в процентах, на текущий период (в среднем за текущий год к предыдущему году).

$\alpha V_{(мз)}$ - доля прочих материальных затрат, зависящих от объемов работы субъекта регулирования в части железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении.

Коэффициент увеличения составит 1,833.

Расчет размера экономически обоснованных затрат, проектируемых на период регулирования, производится по каждой составляющей затрат в разрезе элементов затрат, а именно по каждому элементу затрат на период регулирования по следующей формуле (20):

$$E_p = (E_{тек} \pm E_{кор}) \cdot I_p \cdot \left(1 + \frac{\alpha v \cdot \Delta ИОР_p}{100} \right)$$

Экспертная группа затраты на обслуживание ККТ на 2025 год предлагает принять в размере **1 088, 603 тыс.руб.**

АО «СКППК» в качестве обоснования затрат на уборку подвижного состава на 2025 год представлен расчет в размере **11 793,1650 тыс.руб.**, а также договора с ООО «Эксплуатационное управление» по уборке вагонов и офисного здания от 11.07.2024 г. № 99/2024 со сроком действия до декабря 2024 года и с ООО «Зет и Зет» от 06.08.2024 № 2024.160299 со сроком действия до декабря 2026 года.

Экспертная группа затраты на уборку подвижного состава на 2025 год предлагает принять в размере **10 998, 837 тыс. руб.** в соответствии с ценой указанной в договоре с ООО «Зет и Зет» от 06.08.2024 г. № 2024.160299 и объемными работами, представленными АО «СКППК».

Итого расходы по статье Материальные затраты экспертная группа предлагает принять на 2025 год в размере **13 153,998 тыс.руб.**

1.6. Амортизация.

По данной статье АО «СКППК» планирует затраты на 2025 год в размере **811,939 тыс.руб.**

В качестве обоснования затрат представлен расчет амортизационных отчислений, ОСВ по счету 02 за отчетный период и текущий период (6 месяцев). выписка из бухгалтерского учета по Республике Дагестан.

Экспертная группа расходы по данной статье предлагает принять на 2025 год в размере **574,387 тыс.руб.** исключены расходы на 14 шт. ПТК(ТАКТИЛИОН) в связи с отсутствием актов ввода.

1.7. Прочие затраты

По данной статье АО «СКППК» планирует затраты на обеспечение транспортной безопасности включающие в себя подразделения транспортной безопасности, группу быстрого реагирования и пункты управления на 2025 год в размере **84 167,235 тыс.руб.**

В качестве обоснования указанных расходов АО «СКППК» представлен договор на оказание услуг по обеспечению транспортной безопасности транспортных средств силами подразделения транспортной безопасности от 13.12.2023 года № СОРУ0780/23/У и договор № 2024.261233 со сроком действия до декабря 2025 года.

Постановлением Правительства РФ от 10.10.2020 № 1653 предусмотрены мероприятия по обеспечению транспортной безопасности включающая в себя подразделения транспортной безопасности, группу быстрого реагирования и пункты управления.

Экспертная группа затраты на обеспечение транспортной безопасности на 2025 год предлагает принять по предложению АО «СКППК» в размере **84 167,235 тыс.руб.**

Итого расходы по статье «Прочие затраты» экспертная группа предлагает принять в размере **84 167,235 тыс. руб.**

Таким образом экспертная группа экономически обоснованные специфические (прямые) производственные расходы на 2025 год предлагают принять в размере **130 378,379 тыс. руб.**

Расходы по статье «общепроизводственные», «общехозяйственные» на 2025 год АО «СКППК» планирует всего по компании 360 826,414 тыс. руб., в том числе по Республике Дагестан **56 718,422 тыс.руб.**

Расчет ожидаемых в текущем периоде общепроизводственных, общехозяйственных расходов компании пригородных пассажирских перевозок производится по следующей формуле 19 п. 49.10 Методики:

$$\text{ОПР}_{\text{тек}} + \text{ОХР}_{\text{тек}} = \{ \text{ОПР}_{\text{отч}} + \text{ОХР}_{\text{отч}} \pm \Delta(\text{ОПР} + \text{ОХР})_{\text{кор}} \} \cdot \frac{\text{ИПЦ}}{100}$$

где:

$ОПР_{отч}$ - величина общепроизводственных расходов за отчетный период, предшествующий текущему;

$ОХР_{отч}$ - величина общехозяйственных расходов за отчетный период, предшествующий текущему;

$\Delta(ОПР + ОХР)_{кор}$ - величина корректировки общепроизводственных и общехозяйственных расходов, производимой с учетом выявленных по данным отчетности за предшествующий период избыточных и непроизводительных расходов, изменения структуры затрат в связи с незапланированным ростом цен на продукцию и услуги, необходимые для осуществления регулируемой деятельности, внедрением инновационных технологий и внедрением новой техники и оборудования;

ИПЦ - прогнозное значение индекса инфляции (индекса потребительских цен), установленного в процентах, на текущий период (в среднем за текущий год к предыдущему году).

При этом при определении экономически обоснованных затрат субъекта регулирования (в целом и по субъектам Российской Федерации) величина общепроизводственных и общехозяйственных расходов субъекта регулирования, относимых на вид деятельности "пассажирские перевозки в пригородном сообщении" определяется регулирующим органом с учетом обосновывающих материалов субъекта регулирования и доли таких затрат в суммарных затратах в отчетном периоде.

Расчет на период регулирования общепроизводственных, общехозяйственных расходов компании пригородных пассажирских перевозок производится по формуле (20).

Экспертная группа предлагает принять затраты по статье «общепроизводственные», «общехозяйственные» на 2025 год пропорционально прямым затратам АО «СКППК» в размере **54 923, 228 тыс. руб.**

Расходы по статье «прочие (91 счет)» на 2025 год АО «СКППК» планирует всего по компании 42 269,000 тыс. руб., в том числе по Республике Дагестан **6 730,575 тыс.руб.**

Экспертная группа предлагает принять затраты по статье «прочие (91 счет)» на 2025 год пропорционально прямым затратам АО «СКППК» в размере **4 099, 223 тыс. руб.**

Итого: Затраты на 2025 год по статье «Подконтрольные (непосредственные) расходы» предлагается принять в сумме **189 401,840 тыс. руб.**

1.8 Инвестиционная составляющая

АО «СКППК» не планирует на 2025 год затраты по статье «Инвестиционная составляющая».

1.9 Рентабельность

АО «СКППК» планирует на 2025 год затраты по статье «Рентабельность» в размере **5 402,263 тыс. руб.**

Согласно пункту 8 Методики 1649/17 экономически обоснованный уровень тарифов в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, определяется в

соответствии с пунктами 10 - 27 настоящей Методики, и предусматривает учет капитальных вложений согласно инвестиционной программе перевозчика, согласованной субъектом Российской Федерации, и предельный минимальный уровень рентабельности (1% к сумме прямых производственных затрат), которая может быть направлена на улучшение транспортного обслуживания населения, развитие технической и технологической оснащенности перевозчика, социальные выплаты и иные мероприятия, создание фондов целевого назначения (накопления, потребления, социальной сферы), иные направления деятельности, предусмотренные уставом предприятия, которые согласуются субъектом Российской Федерации.

Таким образом в составе необходимой валовой выручки на период регулирования 2025 год по Республике Дагестан учтена рентабельность в размере **5 309,854 тыс. руб.** (1% к сумме прямых производственных затрат).

(400 606,991 тыс.руб.+ 130 378,379 тыс. руб.)*1% = 5 309,854 тыс.руб.

Сверх полученные доходы

В соответствии с пунктом 18 Методики № 1649/17 при превышении доходов субъекта регулирования в результате фактического увеличения пассажирооборота, регулирующей орган субъекта Российской Федерации при проведении регулирования на очередной период уменьшает НВВ на величину превышения доходов субъекта регулирования, над прогнозным уровнем.

При расчете экономически обоснованного тарифа для АО «СКППК» на 2023 год плановый пассажирооборот принят в объеме **55 373,055 тыс. пасс-км.**, необходимая валовая выручка на 2023 год принята в размере **210 499,367 тыс. руб.**

Согласно информации, представленной Министерством транспорта и дорожного хозяйства Республики Дагестан (письмо от 14.11.2024 № 44/01-9186/24) фактический объем пассажирооборота за 2023 год составил **86 173,464 тыс. пасс-км.**

Постановлением Минэнерго РД от 16.12.2022 № 45-ОД-233/22 социально ориентированный тариф на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении в Республике Дагестан на 2023 год утвержден в размере 1,13 руб. за 1 километр пути.

Фактическая выручка АО «СКППК» за 2023 год составила **86 173,464 тыс. пасс-км. x 1,13 руб. за 1 километр пути = 97 376, 014 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка на 2023 год для АО «СКППК» принята в размере **210 499,367 тыс. руб.**, соответственно объем субсидий подлежащих к выплате АО «СКППК» за 2023 год должен был составить **210 499,367 тыс. руб. - 97 376, 014 тыс. руб.= 113 123,353 тыс. руб.**

При этом согласно информации, представленной Министерством транспорта и дорожного хозяйства Республики Дагестан (письмо от 14.11.2024 № 44/01-9186/24) фактический объем субсидий, перечисленных из бюджета Республики Дагестан АО «СКППК» за оказанные в 2023 год услуги, составил **143 059,468 тыс. руб.**

Таким образом с учетом превышения доходов АО «СКППК» в результате фактического увеличения пассажирооборота за 2023 год, экспертная группа предлагает на очередной период регулирования уменьшить НВВ на величину превышения доходов АО «СКППК», над прогнозным уровнем в размере **143 059,468 тыс. руб. - 113 123,353 тыс.руб. = 29 936,115 тыс. руб.**

Выпадающие доходы

В соответствии с пунктом 46 Методика №1649/17 В случае если субъект регулирования в течение периода регулирования понес экономически обоснованные затраты, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен) на период регулирования, в том числе затраты, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию (работы, услуги), потребляемую в течение периода регулирования, такие затраты (включая затраты, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, которые учитываются по ставке процента, определенной соглашением сторон по долговым обязательствам, но не более ставки, установленной в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации) учитываются при установлении регулируемых тарифов (цен) на период регулирования.

В результате роста вагонокилометровой работы АО «СКППК» за 2023 год произошло увеличение расходов **предъявленные ОАО «РЖД» в размере 15 726,539 тыс.руб.**

Кроме того, в связи с увеличением пар поездов увеличились расходы на уборку подвижного состава в размере **2 534,611 тыс. руб.**

Согласно пункту 41 Методики №1649/17, экономически обоснованные затраты перевозчика должны в себя включать общепроизводственные и общехозяйственные расходы, которые относятся по субъектам Российской Федерации в соответствии с Порядком ведения раздельного учета. На основе документально подтвержденных данных о расходах перевозчика в 2023 году увеличение общепроизводственных и общехозяйственных расходов в размере **10 871,535 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 20 Методики № 1649/17 при отражении субъектом регулирования в отчетной документации затрат в объеме меньшем ранее учтенного при тарифном регулировании, регулирующий орган субъекта уменьшает объем НВВ на соответствующую сумму. В соответствии отчетными данными за 2023 год расходы на транспортную безопасность меньше ранее учтенного при тарифном регулировании на **1 665,896 тыс.руб.**

Итого: 15 726,539 + 2 534,611 + 10 871,535 + 483,246 + 1068,671-1665,896 - 29 936,115 = - 917,409 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка.

По расчетам АО «СКППК» НВВ на 2025 год составит **609 077,600 тыс. руб.** По расчетам экспертной группы НВВ на 2025 год с уменьшением НВВ на величину превышения доходов АО «СКППК» за 2023 год составит в размере – **594 399,969 тыс. руб.**

Экономически обоснованный тариф.

Согласно пункту 25 Методики 1649/17 для расчета экономически обоснованного уровня тарифа субъекта регулирования на перевозку пассажиров в пригородном сообщении в границах соответствующего субъекта Российской Федерации (ТЭО) применяется следующая формула:

$$\text{ТЭО} = \text{НВВ} / \text{Pl}, (3)$$

где:

ТЭО - экономически обоснованный уровень тарифа субъекта регулирования в границах субъекта Российской Федерации, установленный на одного пассажира за один километр, руб./пасс-км;

НВВ - необходимая валовая выручка субъекта регулирования в границах субъекта Российской Федерации, руб.;

Р1 - утвержденный (согласованный) объем пассажирооборота субъекта регулирования в границах соответствующего субъекта Российской Федерации, пасс-км.

АО «СКППК» планирует экономически обоснованный тариф на 2025 год в размере **5,80 руб./пасс-км.**, исходя из затрат на 2025 год **609 3077,600 тыс. руб.** и пассажирооборота **105 000,000 тыс. пасс-км.**

Экспертная группа предлагает установить экономически обоснованный тариф на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан на 2025 год в размере **5,66 руб./пасс-км.**, исходя из затрат **594 399,969 тыс. руб.** и пассажирооборота **105 000,000 тыс. пасс-км.:**

ТЭО = 594 399,969 тыс. руб./ 105 000,000 тыс. пасс-км. = 5,66 руб./пасс-км. (с учетом ставки НДС 0 процентов).

Требования и предложения к АО «СКППК» по результатам проведенной экспертизы:

1) Обеспечить своевременное и регулярное представление отчетов по соответствующим формам бухгалтерской и статистической отчетности;

2) Представлять материалы в соответствии с законодательством РФ.

Также предметом экспертного заключения является расчет социально ориентированного тарифа на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан.

Экспертная группа в составе начальника отдела РЦСЗТУ Э. А. Алиевой, консультанта отдела РЦСЗТУ М.С. Исабековой, произвели расчет социально ориентированного тарифа на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории РД в соответствии с:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий»;

- постановлением Правительств РФ от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок»;

- постановлением Правительства РД от 10.04.2007 № 100 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Дагестан»;

- постановление Правительства РД от 08.04.2022 № 82 "Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан";

- приказом ФАС России от 05.12.2017 №1649/17 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов

естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении» (далее Методика №1649/17);

- прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности Минэкономразвития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее Прогноз Минэкономразвития РФ);

- Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с пунктом 13 «Положения о государственном регулировании тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», утвержденного постановлением Правительства РФ от 05.08.2009 № 643, при установлении тарифов, сборов и платы с учетом необходимости обеспечения доступности услуг железнодорожного транспорта для населения допускается применение перекрестного субсидирования в отношении регулируемых тарифов, сборов и платы, а также при необходимости определяются меры по компенсации потерь в доходах субъекта регулирования в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 30 Методики №1649/17 тариф за проезд устанавливается регулирующим органом с учетом реальных располагаемых доходов населения соответствующего субъекта Российской Федерации, опубликованных органом государственной статистики, в субъекте, и его рост не может превышать уровень индекса потребительских цен (в среднем по году) в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28.06.2014 № 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования.

Приказом Минэнерго РД от 22.12.2023 № 45-ОД-313/23 на 2024 год установлен социально-ориентированный тариф на услуги АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории РД в размере 1,21 руб. за 1 километр пути.

В соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов изменение индекса потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год на 2025 год планируется в размере 105,8 %.

Таким образом, экспертная группа предлагает индексировать социально-ориентированный тариф на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Дагестан на 2025 год на 105,8 % и установить в размере 1,28 руб. за 1 километр пути.

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить экономически обоснованный тариф на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» на территории Республики Дагестан, в размере 5,66 руб. за 1 километр пути (в тарифе учтено обложение НДС в размере 0%).

2. Установить социально ориентированный тариф на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, оказываемые АО «Северо-Кавказская пригородная пассажирская компания» на территории Республики Дагестан, в размере 1,28 руб. за 1 километр пути (в тарифе учтено обложение НДС в размере 0%).

3. Тарифы действуют с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РЦГ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М.З. с экспертным заключением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации).

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

постановление Правительства РФ 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»;

постановление 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»;

приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - Методические указания);

иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

1. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении платы по индивидуальному проекту

1.1. Критерии, на основании которых определение платы за технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, является прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом (переход через автомобильную дорогу, ГНБ протяженностью 0,064 км).

1.2. Заявление ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации»)- вх. от 09.12.2024 №ЭС-03-01/4151.

2. Информация о заявителе

Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации.

Адрес заявителя: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова, кадастровый номер 05:40:000079:711.

Присоединяемый объект – военный госпиталь с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час.

Местонахождение присоединяемого объекта - земельный участок с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком – Выписка из ЕГРН.

Договор о подключении от 14.11.2023 № 06-33/23-3469, дополнительное соглашение №1 от 13.03.2024 г., дополнительное соглашение №2 от 18.09.2024 г.

Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения № 296, являющиеся приложением к договору о подключении.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

3. Информация об источнике газоснабжения, к которому планируется осуществить технологическое присоединение

Технологическое присоединение планируется осуществить в существующий газопровод высокого давления $P < 0,35$ МПа $D = 159$ мм.

Газопровод-источник принадлежит Министерству по земельным и имущественным отношениям Республики Дагестан (Минимущество РД).

Согласие Основного абонента (Минимущество РД) от 15.11.2024 № ЗЭ-02/12104.

5. Мероприятия, планируемые ГРО в рамках технологического присоединения заявителя

	Мероприятие
	Разработка проекта сети газораспределения до границ участка заявителя.

	<p>Выполнение работ по созданию сети газораспределения среднего давления общей протяженностью L=156 м,:</p> <ul style="list-style-type: none"> - надземный газопровод D = 108 мм L = 75 м; - полиэтиленовый газопровод D = 110 мм L = 79 м, в том числе прокладка газопровода методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в футляре диаметром D = 225 мм протяженностью L = 64,0 м при пересечении газопроводом автомобильной трассы. - Устройство ГРПШ
	<p>Выполнение работ по осуществлению фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа. Информация о газопроводе в точке подключения: материал трубы стальной, D = 108 мм.</p> <p>Информация о присоединяемом газопроводе: материал трубы стальной, D = 108 мм.</p>

6. Расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации

Предложение ГРО – 148,37313 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД – 148,37313 тыс. руб.

Мероприятия по разработке рабочей документации приняты Минэнерго РД на основании фактических данных по разработке рабочей документации в размере 113,37313 тыс. руб.

Мероприятия по кадастровым работам приняты по предложению ГРО.

В качестве обоснования величины кадастровых представлений коммерческие предложения о стоимости вышеуказанных работ и договор на выполнение кадастровых работ от 22.11.2024 №06-33/24-2842, договор заключен по наименьшей стоимости выполнения кадастровых работ согласно представленным коммерческим предложениям, в размере 35 тыс.руб.

7. Расчет расходов на выполнение технических условий

Предложение ГРО – 2 426,269 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД – 1 543,5677 тыс. руб

Представленные ГРО, локально сметные расчет составлены на основании сборников единичных расценок (ФЕР-2001), федеральных единичных расценок на монтаж оборудования (ФЕРс-2001).

Сметный расчет составлен базисно-индексным методом расчета с определением стоимости в текущем уровне цен, по индексам изменения стоимости по элементам прямых затрат на 1 квартал 2024 г. Письмо Минстроя РФ №12389-АЛ/09.

Республика Дагестан перешла к применению ресурсно-индексного метода при определении сметной стоимости строительства по всем новым объектам капитального строительства с 25 февраля 2024 года. Таким образом, определение стоимости строительства стальных и полиэтиленовых газопроводов Минэнерго РД выполнено ресурсно-индексным методом, а стоимость строительства пункта редуцирования газа определена в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства. НЦС 81-02-19-2023, сборник 19, в размере 1 543 567,7 руб.

8. Расчёт расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий

Предложение ГРО - 1,16169 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД - 1,16169 тыс. руб.

Размер расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО. Приказа Минэнерго РД от 28.12.2023 № 45-ОД-324/23 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям и стандартизированным тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО "Газпром газораспределение Дагестан», (далее - приказ).

9. Расчет расходов, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа

Предложение ГРО – 10,205 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД - 10,205 тыс. руб.

Размер расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа, рассчитан в соответствии с приказом. Оснований для корректировки расходов не выявлено.

10. Расчет эффективной ставки налога на прибыль

Предложение ГРО - 0 %.

Расчет Минэнерго РД - 0 %.

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят по предложению ГРО.

11. Налог на прибыль

Предложение ГРО - 0 тыс. руб.

Расчет Минэнерго РД - 0 тыс. руб.

Размер налога на прибыль принят по предложению ГРО.

12. Расчет платы за технологическое присоединение котельных с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации)

Предложение ГРО – 2 586,00779 тыс. руб. (расчет прилагается);

Расчет Минэнерго РД - 1 703, 30752 тыс. руб. (расчет прилагается).

Изменение Минэнерго РД размера платы за технологическое присоединение на 882, 70027 тыс. руб. по отношению к предложению ГРО обусловлено корректировкой стоимости затрат, связанных с выполнением технических условий.

13. Выводы по результатам экспертизы

На основании произведенных расчетов предлагается установить плату за технологическое присоединение котельных с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации) в размере 1 703 307,52 руб. (без учета НДС).

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации») в размере 1 703 307,52 руб. (без учета НДС), в соответствии с приложением № 8 к протоколу.

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – главного специалиста - эксперта отдела РЦГ Управления тарифообразования Минэнерго РД Абсултанова С.Р. с экспертным заключением об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за 2 квартал 2024 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 81-02-15-2024. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр (далее - НЦС);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 118/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 2 квартал 2024 года

- пункт 26(26) Основных положений;

- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 15.07.2024 № ЭС-03-01/2450, от 13.12.2024 № ЭС-03-01/4227.

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 2 квартал 2024 года по 201 объектам, составляют **254 230 936,42** 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 15.07.2024 № ЭС-03-01/2450 (вх. № 45-1763/24 от 16.07.2024) ГРО Дагестан представило в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года (далее - Материалы), письмом № 45-05.2-5002/24 от 24.07.2024 Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом № ЭС-03-01/4227 от 13.12.2024 (вх. № 45-3221/24 от 16.12.2024) ГРО Дагестан представило недостающие материалы. ГРО Дагестан письмом № ЭС-03-01/4380 от 25.12.2024 (вх. № 45-3349/24 от 25.12.2024 г.) попросила исключить из расчета объекты 05-22-072-2418 и 05-23-072-2014, в связи с чем, Минэнерго РД в рамках утверждения экономически обоснованных расходов за 2 квартал, не рассматривает данные объекты.

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 2 квартал 2024 года представлено 203 объектов, из них 38 объектов включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана ресурсно индексным методом, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2024, и 5 объектов включают строительство полиэтиленовых газопровод, стоимость которых также рассчитана ресурсно индексным методом, в соответствии с п. 33 технической части НЦС, показатели НЦС на устройство газопроводов из полиэтиленовых труб (разделы 2, 3, 5, 6) для районов субъектов Российской Федерации, с расчетной сейсмической интенсивностью 7, 8 и 9 баллов, не применяются. 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 81-02-19-2024. Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **75 316,85** м.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний Минэнерго РД осуществляет анализ расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года.

Согласно постановлению Правительства РФ от 17.09.2024 №1270 «О внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. N 1547» пункт 16 Правил подключения дополнен подпунктом "л", в соответствии с которым в случае подачи заявки о подключении собственником домовладения, находящегося в границах территории садоводства, либо уполномоченным представителем садоводческого некоммерческого товарищества в рамках раздела VII Правил подключения прилагается, в том числе протокол общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества, содержащий решение о проведении догазификации.

Из указанного следует, что наличие в заявке о подключении протокола общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества, содержащего решение о проведении догазификации, является обязательным для осуществления подключения домовладения, находящегося на территории садоводства, к сетям газораспределения в рамках догазификации, в заявке по объекту №05-23-072-2549 вышеуказанный протокол отсутствует, в связи с чем исключены расходы по данному объекту газификации в размере **302 699,59** руб.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены следующие превышения экономически обоснованных расходов:

- на выполнение проектных работ на **457 581,21** руб. по **22** объектам. В большей части превышения встречаются по объектам построенным подрядным способом. Причина превышения расходов на проектные работы, выполненных подрядным способом связана с тем, что проектная протяженность газопроводов превышает протяженность фактически построенного газопровода. Утверждение расходов производится в соответствии с актами приемки законченного строительством объектов, то есть по протяженности фактически построенного объекта. В соответствии с пунктом 7 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации «Отклонение параметров объекта капитального строительства от проектной документации, необходимость которого выявилась в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта такого объекта, допускается только на основании вновь утвержденной застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором проектной документации после внесения в нее соответствующих изменений»;

- на выполнение инженерно-геодезических изысканий на **120 086,68** руб. по **30** объектам;

- на выполнение работ, по выносу осей газопровода в натуру на **495 010,37** руб. по **27** объектам построенным подрядным способом по причине того, что для разбивки осей газопровода, подрядчиком ГРО Дагестан 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;

- на выполнение строительно-монтажных работ на **19 015 761,99** руб. по **72** объектам, по причине применения материалов с наличием добровольной

сертификации ГАЗСЕРТ, что в свою очередь является экономически необоснованным;

- на выполнение кадастровых работ на **1 206 778,89** руб. по причине того, что данные расходы присутствуют в анализах счета по 94 объектам, но не подтверждены соответствующими сметами.

- иные расходы непредусмотренные методическими указаниями в размере **27 082 005**руб. на общехозяйственные расходы, не предусмотренные Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **48 679 923,73** 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 2 квартал 2024 года составляет **205 551 012,69** руб. (без учета НДС).

6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года составляет **205 551 012,69** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ООО «Газпром газораспределение Дагестан» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за 2 квартал 2024 года в размере **205 551 012,69** руб. (без учета НДС).

По вопросу № 4 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования

Минэнерго РД Кагерманову А.Д. с экспертным заключением об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети» г. Хасавюрт, на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024-2049 гг. в рамках заключенного Концессионного соглашения.

На основании обращения АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» г. Хасавюрт (далее АО), Приказом Министерства энергетики и тарифов РД от 12.12.2024 г. №45-ОД-187/24 открыто дело № 2024/47-т об утверждении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую АО и поставляемую потребителям г. Хасавюрт на долгосрочный период регулирования 2024 – 2049 гг.

В соответствии с Постановлением администрации городского округа «город Хасавюрт» от 31 октября 2024 г. № 161п «О заключении концессионного соглашения в отношении объектов системы теплоснабжения, находящихся в собственности городского округа «город Хасавюрт»» в порядке определенном статьей 37 Федерального закона от 21 июля 2005 г. № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», заключено трехстороннее Концессионное соглашение от 02 декабря 2024 г. № 59-5209/24 (далее – Соглашение) между городским округом «город Хасавюрт» (далее – Концедент), АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Концессионер») и субъектом Российской Федерации - Республикой Дагестан в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности городского округа «город Хасавюрт».

Согласно условиям п.п.1.1, 1.2 заключенного Соглашения Концессионер обязуется:

- за свой счет, в том числе за счет финансовых источников, определяемых в соответствии с настоящим Соглашением, реконструировать имущество, состав и описание которого приведены в разделе 2 Соглашения (далее – объект Соглашения), право собственности и (или) владения на которое принадлежит и (или) будет принадлежать Концеденту;

- осуществлять производство, передачу и распределение тепловой энергии и горячего водоснабжения на территории городского округа «г. Хасавюрт» с использованием объекта Соглашения, а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный Соглашением, право и пользование объектом Соглашения для осуществления деятельности.

Объектом Соглашения является единая система теплоснабжения и система горячего водоснабжения, движимое и недвижимое имущество, образующее единое целое и технологически связанное между собой, предназначенное для осуществления деятельности, указанной в разделе 1 Соглашения, подлежащее созданию (строительству), реконструкции в соответствии с Задаaniem и основными мероприятиями, определенными в приложении № 4 к Соглашению, а также в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Срок начала ввода в эксплуатацию объектов Концессионного Соглашения – с даты утверждения Концессионеру тарифов на оказываемые услуги.

Плановые значения показателей и энергетической эффективности системы теплоснабжения Концессионера на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. указаны в Приложении № 5 к заключенному Соглашению.

Значения долгосрочных параметров регулирования 2024-2049гг. деятельности Концессионера (без учета НДС) указаны в Приложении № 7 к заключенному Соглашению.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан, письмом от 07.11.2024г. № 45-05.5-7866/24, согласовало долгосрочные параметры регулирования и метод регулирования тарифов проекта концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городской округ «город Хасавюрт».

Экспертиза проводилась в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010 г. N190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (Основы ценообразования);
 - Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;
 - Положением по бухгалтерскому учету «Расходы предприятия» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. №33 н с изменениями от 08.11.2010 г.;
 - Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999г. № 32н с изменениями от 08.11.2010 г.;
 - Постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан»;
 - Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2025г., размещенным на официальном сайте Минэкономразвития России (www.economy.gov.ru) от 30.09.2024г. (далее – Прогноз социально-экономического развития);
 - Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования во время экспертизы проведены:

- анализ экономической обоснованности затрат по статьям затрат;
- анализ соответствия расчета тарифа и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Ответственность за достоверность представленных документов несет АО.

Краткая характеристика предприятия

Наименование организации	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети» г. Хасавюрт
Организационно – правовая форма	Акционерное Общество
Юридический адрес	368304, Дагестан, г. Каспийск, ул. Кирпичное шоссе, 13 «б»
Руководитель организации	Багрова Светлана Мехтиевна
ИНН	0554008950
КПП	050043004

Согласно Приложению №1 к Соглашению в состав передаваемых объектов теплоснабжения входит следующее имущество:

- здания котельной – 15 ед.,
- котлы водогрейные разных марок – 29 ед.,
- насосы, дымососы, вентиляторы - 35 ед.,
- тепловые сети – 30 258 м.

Установленная мощность котельных:

- мощностью до 3 Гкал/ч - 9 шт.,
- мощностью от 3- до 20 Гкал/ч - 5 шт.,
- мощностью от 20 до 100 Гкал/ч - 1 шт.

Суммарная мощность 29 ед. котлов - 69,23 Гкал/ч, из них 11 котлов в резерве, подключенная нагрузка – 52,45 Гкал/ч.

Отапливаемые объекты:

- жилые дома – 103 шт.,
- социально значимые объекты – 13 шт.

В качестве теплоносителя организация использует горячую воду, котельные работают на природном газе, источником холодной воды является городская водопроводная сеть.

Схема отопления – закрытая. АО находится на общем режиме налогообложения.

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии

Балансовые показатели, использовавшиеся для расчета долгосрочных параметров регулирования, приняты исходя из следующего:

Полезный отпуск – в соответствии с актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа «город Хасавюрт», утвержденной Постановлением городского округа администрации «город Хасавюрт» от 16.06.2024г. № 79 г. (утверждаемая часть, стр. 97).

Суммарный расчетный полезный отпуск тепловой энергии в 2025 году составит **43 148,0 тыс. Гкал.**

Плановые показатели баланса тепловой энергии, полученные с применением результатов расчета потерь, приведены в таблице:

Источники т/э	Полезный отпуск т/э, Гкал	Потери		Выработка т/э Гкал
		Гкал	%	
котельная «Водник»	15 359,11	487,26	3,0	15 846,37
котельная «Речной переулок»	4 124,48	130,85	3,0	4 255,33
котельная «Ручеек»	3 123,86	99,10	3,0	3 222,96
котельная «Сказка»	4 786,75	151,86	3,0	4 938,61
котельная «Школа №10»	2 978,12	94,48	3,0	3 072,60
котельная «Бамматюртовское шоссе»	3 715,20	117,86	3,0	3 833,06
Котельная «Махачкалинское шоссе»	1 547,34	49,09	3,0	1 596,43
котельная «Батаюртовское шоссе»	790,41	25,08	3,0	815,49
котельная «Ирчи Казака»	232,98	7,39	3,0	240,37
котельная «Заречная-43»	112,71	3,58	3,0	116,29
котельная «Восточная»	3 820,56	121,21	3,0	3 941,77
котельная «Буйнакского-72»	123,92	3,93	3,0	127,85
котельная «Школа №2»	630,55	20,00	3,0	650,55

Источники т/э	Полезный отпуск т/э, Гкал	Потери		Выработка т/э Гкал
		Гкал	%	
котельная «Кирпичный завод»	515,50	16,35	3,0	531,85
котельная «Красная-3»	219,51	6,96	3,0	226,47
ИТОГО	42 081,00	1 335,0	3,0	43 416,0

Выработка и полезный отпуск по полугодиям:

Выработка – 43 416,0 Гкал

I полугодие – 26 440,34 Гкал (60,90 %);

II полугодие – 19 975,66 Гкал (39,10 %).

Полезный отпуск – 42 081,0 Гкал

I полугодие – 25 627,33 Гкал (60,90 %);

II полугодие – 16 453,67 Гкал (39,10 %).

1. Расходы на энергетические ресурсы на 2025 г.

Организация планирует затраты на энергетические ресурсы в сумме **51 782,61** тыс. руб., эксперты предлагают принять затраты в сумме **51 225,28** тыс. руб., в том числе:

1.1. Расходы на топливо

АО заявлены затраты на топливо в размере **45 981,34** тыс. руб. при объеме натурального топлива (газ) **6 109,40** тыс. м³ и тарифе на газ 7 526,32 руб./тыс. м³. Норма расхода условного топлива 158,80 кг у.т./Гкал, коэффициент калорийности газа - 1,1285.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- копия договора поставки газа от 24.12.2024 г. №12-29/00-0007/25 с ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала» с приложениями,
- расчет затрат на топливо.

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **45 507,73** тыс. руб. при расходе топлива **6 109,40** тыс. м³, удельной норме расхода условного топлива 158,80 кг у.т./Гкал и коэффициенте калорийности газа 1,1285.

Расчёт расхода натурального топлива на 2025 г.

№ п/п	Наименование котельной	Выработка Гкал	Уд. норма расхода условного топлива	Коэф-т калор-ти	Расход натурального топлива, тыс. м ³	Группа потребления
1	Водник	15 846,37	158,80	1,1285	2 229,87	4
2	кот. Речной переулок	4 255,33	158,80	1,1285	598,80	5
3	кот. Руческ	3 222,96	158,80	1,1285	453,53	5
4	кот. Сказка	4 938,61	158,80	1,1285	694,95	5
5	кот. Школа №10	3 072,60	158,80	1,1285	432,37	5
6	Кот. Бамматюртовское шоссе	3 833,06	158,80	1,1285	539,38	5
7	кот. Махачкалинское шоссе	1 596,43	158,80	1,1285	224,65	5
8	кот. Ботаюртовское шоссе	815,49	158,80	1,1285	114,75	5
9	кот. Ирчи Казака	240,37	158,80	1,1285	33,82	6
10	кот. Заречная, 43	116,29	158,80	1,1285	16,36	6
11	кот. Восточная	3 941,77	158,80	1,1285	554,68	5
12	кот. Буйнакского, 72	127,85	158,80	1,1285	17,99	6
13	кот. Школа №2	650,55	158,80	1,1285	91,54	6
14	кот. Кирпичный завод	531,85	158,80	1,1285	74,84	6
15	кот. Красная, 3	226,47	158,80	1,1285	31,87	6
	Итого	43 416,0			6 109,40	

Цена на газ

На основании Приказа ФАС России от 28.11.2023 г. № 910/23, на I полугодие 2025 г. *оптовая цена* на газ по Республике Дагестан составит *6 531,0* руб./1000м³ (без учета НДС).

С учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, рост оптовой цены на газ на 2025 г. для организаций электроэнергетики и предприятий ЖКХ составит 21,3%. Оптовая цена на газ по Республике Дагестан на II полугодие 2025г. составит *7 924,0* руб./1000м³ (без учета НДС) при объемной теплоте сгорания 7900 ккал/м³.

На основании Приказа ФАС России от 31.10.2022 N 775/22, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2025 г. для следующих групп составит (без учета НДС):

4-я группа – 194,89 руб./1000м³,

5-я группа – 216,67 руб./1000м³,

6-я группа – 238,45 руб./1000м³.

На основании Приказа ФАС России от 03.06.2022 г. № 428/22 и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов с ростом цен на 11,3%, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Даггаз» составят (без учета НДС):

I полугодие 2025 г.

4-я группа – 139,23 руб./1000м³,

5-я группа – 165,09 руб./1000м³,

6-я группа – 202,88 руб./1000м³.

II полугодие 2025 г.

4-я группа – 154,96 руб./1000м³,

5-я группа – 183,75 руб./1000м³,

6-я группа – 225,81 руб./1000м³.

С 01.01.2025г. конечная цена на газ составит (оптовая цена + ПССУ + транспортировка) без учета НДС:

1-е полугодие

4 группа – 6 865,12 руб./1000м³,

5 группа – 6 912,76 руб./1000м³,

6 группа – 6 972,33 руб./1000м³.

2-е полугодие

4 группа – 8 271,85 руб./1000м³,

5 группа – 8 322,42 руб./1000м³,

6 группа – 8 386,26 руб./1000м³.

Эксперты предлагают объем натурального топлива распределить по полугодиям по плановой схеме 2025 г.:

1 полугодие – 3 720,63 тыс. м³ (60,90%):

4 группа – 1 357,99 тыс. м³,

5 группа – 2 200,38 тыс. м³,

6 группа – 162,26 тыс. м³.

2 полугодие – 2 388,78 тыс. м³ (39,10%):

4 группа – 871,88 тыс. м³,

5 группа – 1 412,72 тыс. м³,

6 группа – 104,18 тыс. м3.

Затраты на газ составят **45 507,73** тыс. руб.:

1-е полугодие – 25 664,77 тыс. руб.:

4 группа – $6\,865,12 \times 1\,357,99 = 9\,322,75$ тыс. руб.,

5 группа – $6\,912,76 \times 2\,200,38 = 15\,210,70$ тыс. руб.,

6 группа – $6\,972,33 \times 162,26 = 1\,131,32$ тыс. руб.

2-е полугодие – 19 842,96 тыс. руб.:

4 группа – $8\,271,85 \times 871,88 = 7\,212,04$ тыс. руб.,

5 группа – $8\,322,42 \times 1\,412,72 = 11\,757,28$ тыс. руб.,

6 группа – $8\,386,26 \times 104,18 = 873,64$ тыс. руб.

1.2. Расходы на покупную электрическую энергию

АО планирует затраты на электроэнергию на 2025 г. в сумме **5 201,56** тыс. руб. при расходе электроэнергии **829,69** тыс. кВт*ч. и тарифе 6,269 руб./кВтч. Удельная норма расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии, по представленным материалам, составила 19,11 кВт/Гкал.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- копия письма от 11.12.2024г. № 11/1488 филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго» о заключении договора,

- расчет затрат на электроэнергию.

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с расчетом Организации и учесть затраты на электрическую энергию в НВВ на 2025 г. в сумме **5 201,56** тыс. руб.

1.3. Расходы на холодную воду

АО планирует затраты на услуги водоснабжения в сумме **599,71** тыс. руб. при объеме 16 074,86 м3 и тарифе 37,31 руб./м3.

В качестве обосновывающего материала представлен расчет затрат на водоснабжение, поставщиком воды является АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовский горводоканал» г. Хасавюрт.

Данные для определения объема воды, необходимого для технологических целей при плановой выработке тепловой энергии, приняты в соответствии с методическими указаниями Методического указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Москва 2003г.).

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и принять объем водоснабжения в сумме 16 074,86 м3, в том числе по полугодиям:

1-е полугодие – 9 789,59 м3,

2-е полугодие – 6 285,27 м3.

В соответствии с Прогнозом Министерства энергетики Республики Дагестан тарифы на водоснабжение в 2025 г. составят (без НДС):

1-е полугодие – 32,27 руб./м3,

2-е полугодие – 36,20 руб./м3.

Эксперты предлагают принять затраты на услуги водоснабжения в сумме **543,44** тыс. руб.:

$9\,789,59 \text{ м3} \times 32,27 \text{ руб./м3} + 6\,285,27 \text{ м3} \times 36,20 \text{ руб./м3} = 543,44 \text{ т. р.}$

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в 2025г. составят:

$$PЭ_i^{ЭК} = 51\,252,72 \text{ тыс. руб.},$$

где: 45 507,73 тыс. руб. – затраты на топливо,
5 201,56 тыс. руб. – затраты на электроэнергию,
543,44 тыс. руб. – затраты на воду.

2. Операционные (подконтрольные) расходы (ДПР)

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования – 2024 г., принят в соответствии с Приложением № 7 к Соглашению в сумме **49 832,52** тыс. руб., в том числе:

2.1. *Расходы на приобретение сырья и материалов - 7 071,70 тыс. рублей:*

- ГСМ – 177,73 тыс. руб.,
- расходы на молоко – 6,40 тыс. руб.,
- расходы на спецодежду – 804,50 тыс. руб.,
- материалы на хозяйственно-бытовые нужды – 34,82 тыс. руб.,
- материалы и комплектующие для ИВТ – 351,46 тыс. руб.,
- материалы на ремонт ОС – 5 696,79 тыс. руб.

2.2. *Расходы на оплату труда – 42 262,81 тыс. руб. при средней численности работников – 75,5 чел. и среднемесячной заработной плате 46 647,69 руб.*

2.3. *Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – 398,67 тыс. руб.:*

- услуги связи и интернет – 225,48 тыс. руб.,
- обучение персонала – 24,28 тыс. руб.,
- спец. оценка труда – 5,78 тыс. руб.,
- проф. риски – 7,37 тыс. руб.,
- медосмотр – 130,31 тыс. руб.,
- коммунальные услуги – 5,46 тыс. руб.

2.4. *Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам 99,35 тыс. руб.:*

- канцелярские расходы – 99,35 тыс. руб.

3. Неподконтрольные расходы

АО планирует неподконтрольные расходы на 2025г. в сумме **12 950,29** тыс. руб., эксперты предлагают принять затраты в сумме **12 943,01** тыс. руб., в том числе:

3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

Водоотведение

АО планирует затраты на водоотведение в размере **186,92** тыс. руб. при объеме сточных вод 16 074,86 м³ и среднем тарифе на водоотведение 11,63 руб./м³.

В качестве обосновывающего материала представлен расчет затрат на водоотведение, поставщиком услуг является АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовский горводоканал» г. Хасавюрт.

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и принять объем водоотведения в сумме 16 074,86 м³, в том числе по полугодиям:

- 1-е полугодие – 9 789,59 м³,
- 2-е полугодие – 6 285,27 м³.

В соответствии с Прогнозом Министерства энергетики Республики Дагестан тарифы на водоотведение в 2025 г. составят (без НДС):

1-е полугодие – 10,10 руб./м3,

2-е полугодие – 12,85 руб./м3.

Эксперты предлагают принять затраты на услуги водоснабжения в сумме **179,64** тыс. руб.:

$$9\,789,59 \text{ м3} \times 10,10 \text{ руб./м3} + 6\,285,27 \text{ м3} \times 12,85 \text{ руб./м3} = 179,64 \text{ т. р.}$$

0

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пр}})}}, \quad (12)$$

$$\Pi_{25} = (17,21 \% \times 114\,028,25 \text{ т. р.}) : ((1 - 17,21 \%) : (1 - 25\%)) = \mathbf{25\,468,41 \text{ т. р.}},$$

где:

17,21 % – уровень нормативной прибыли согласно Соглашению,

114 028,25 т. р – себестоимость тепловой энергии,

25 % – ставка налога на прибыль.

В связи с тем, что расчетный уровень нормативной прибыли меньше, чем сумма капвложений эксперты предлагают принять нормативную прибыль в сумме **25 534,47** тыс. руб.

5. Налог на прибыль

Организация рассчитала налог на прибыль в сумме **8 527,99** тыс. руб.

По расчетам экспертов налог на прибыль в 2025 г. составит **8 511,49** тыс. руб.:

$$25\,534,47 \text{ тыс. руб.} \times 0,25 : 0,75 = 8\,511,49 \text{ тыс. руб.},$$

где:

25 534,47 тыс. руб. – расходы на капитальные вложения,

25 % – ставка налога.

6. Расчетная предпринимательская прибыль

Организация планирует расчетную предпринимательскую прибыль в сумме **3 855,60** тыс. руб.

В соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя):

$$\text{РПП} = (114\,028,25 - 45\,507,73) \times 0,05 = \mathbf{3\,426,03 \text{ тыс. руб.}},$$

где:

114 028,25 тыс. руб. – себестоимость тепловой энергии,

45 507,73 тыс. руб. – затраты на приобретение тепловой энергии.

7. Необходимая валовая выручка

По представленным АО материалам НВВ на 2025 г. составит **152 532,98** тыс. руб. Эксперты предлагают принять НВВ на 2025 г. в размере **151 500,24** тыс. руб.:

Показатели	2025 г.
------------	---------

Подконтрольные (операционные) расходы, тыс. руб. ($OP_i^{СК}$)	49 832,52
Неподконтрольные расходы, тыс. руб. ($HP_i^{СК}$)	12 943,01
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб. ($PЭ_i^{СК}$)	51 252,72
Нормативная прибыль	25 534,47
Налог на прибыль	8 511,49
Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)	3 426,03
НВВ на 2025 г.	151 500,24
Полезный отпуск, Гкал	42 081,0

8. Тариф на 2024 г.

По предложению АО тариф на 2025 г. составил **3 624,75** руб./Гкал.

Эксперты предлагают принять тариф на тепловую энергию для потребителей г. Хасавюрт в размере **3 600,21** руб./Гкал:

Период	Полезный отпуск Гкал	НВВ тыс. руб.	Тариф руб./Гкал
с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	25 627,33	92 263,65	3 600,21
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	16 453,67	59 236,60	3 600,21
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	25 627,33	92 263,65	3 600,21
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	16 453,67	60 362,93	3 668,66
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г.	25 627,33	94 017,97	3 668,66
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г.	16 453,67	75 062,44	4 562,05
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г.	25 627,33	116 913,11	4 562,05
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г.	16 453,67	78 508,14	4 771,47
с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г.	25 627,33	122 279,95	4 771,47
с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г.	16 453,67	80 446,67	4 889,28
с 01.01.2030 г. по 30.06.2030 г.	25 627,33	125 299,29	4 889,28
с 01.07.2030 г. по 31.12.2030 г.	16 453,67	85 410,19	5 190,95
с 01.01.2031 г. по 30.06.2031 г.	25 627,33	133 030,19	5 190,95
с 01.07.2031 г. по 31.12.2031 г.	16 453,67	88 301,90	5 366,70
с 01.01.2032 г. по 30.06.2032 г.	25 627,33	137 534,16	5 366,70
с 01.07.2032 г. по 31.12.2032 г.	16 453,67	94 721,20	5 756,84
с 01.01.2033 г. по 30.06.2033 г.	25 627,33	147 532,50	5 756,84
с 01.07.2033 г. по 31.12.2033 г.	16 453,67	129 304,87	7 858,73
с 01.01.2034 г. по 30.06.2034 г.	25 627,33	201 398,12	7 858,73
с 01.07.2034 г. по 31.12.2034 г.	16 453,67	156 015,73	9 482,12
с 01.01.2035 г. по 30.06.2035 г.	25 627,33	221 094,02	8 627,28
с 01.07.2035 г. по 31.12.2035 г.	16 453,67	141 950,37	8 627,28
с 01.01.2036 г. по 30.06.2036 г.	25 627,33	108 560,49	4 236,12

с 01.07.2036 г. по 31.12.2036 г.	16 453,67	69 699,76	4 236,12
с 01.01.2037 г. по 30.06.2037 г.	25 627,33	108 560,50	4 236,12
с 01.07.2037 г. по 31.12.2037 г.	16 453,67	75 885,29	4 612,06
с 01.01.2038 г. по 30.06.2038 г.	25 627,33	118 194,73	4 612,06
с 01.07.2038 г. по 31.12.2038 г.	16 453,67	77 471,50	4 708,46
с 01.01.2039 г. по 30.06.2039 г.	25 627,33	120 665,33	4 708,46
с 01.07.2039 г. по 31.12.2039 г.	16 453,67	81 825,91	4 973,11
с 01.01.2040 г. по 30.06.2040 г.	25 627,33	127 447,52	4 973,11
с 01.07.2040 г. по 31.12.2040 г.	16 453,67	85 784,68	5 213,71
с 01.01.2041 г. по 30.06.2041 г.	25 627,33	133 613,47	5 213,71
с 01.07.2041 г. по 31.12.2041 г.	16 453,67	87 086,20	5 292,81
с 01.01.2042 г. по 30.06.2042 г.	25 627,33	135 640,66	5 292,81
с 01.07.2042 г. по 31.12.2042 г.	16 453,67	92 793,76	5 639,70
с 01.01.2043 г. по 30.06.2043 г.	25 627,33	144 530,44	5 639,70
с 01.07.2043 г. по 31.12.2043 г.	16 453,67	94 060,78	5 716,71
с 01.01.2044 г. по 30.06.2044 г.	25 627,33	146 503,88	5 716,71
с 01.07.2044 г. по 31.12.2044 г.	16 453,67	99 335,21	6 037,27
с 01.01.2045 г. по 30.06.2045 г.	25 627,33	154 719,03	6 037,27
с 01.07.2045 г. по 31.12.2045 г.	16 453,67	99 760,39	6 063,11
с 01.01.2046 г. по 30.06.2046 г.	25 627,33	155 381,28	6 063,11
с 01.07.2046 г. по 31.12.2046 г.	16 453,67	106 702,81	6 485,05
с 01.01.2047 г. по 30.06.2047 г.	25 627,33	166 194,41	6 485,05
с 01.07.2047 г. по 31.12.2047 г.	16 453,67	107 616,83	6 540,60
с 01.01.2048 г. по 30.06.2048 г.	25 627,33	167 618,02	6 540,60
с 01.07.2048 г. по 31.12.2048 г.	16 453,67	114 239,14	6 943,08
с 01.01.2049 г. по 30.06.2049 г.	25 627,33	177 932,57	6 943,08
с 01.07.2049 г. по 31.12.2049 г.	16 453,67	116 596,96	7 086,38

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. для формирования тарифов

с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к протоколу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2024-2049 гг., согласно приложению № 3 к протоколу.

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт, согласно приложению № 4 к протоколу.

По вопросу № 5 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Хидирову Н.Х. с экспертным заключением об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети г. Южно – Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2024 - 2049 гг. в рамках заключенного Концессионного соглашения.

На основании обращения АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети г. Южно - Сухокумск» г. Южно - Сухокумск (далее АО) в Министерство энергетики и тарифов РД открыто дело об утверждении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО и поставляемую потребителям г. Южно – Сухокумск на 2025 г. - первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2049 гг.

На основании Предложения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения (Концессионер) от 05.07.2024 г. № 11/629 в городской округ «город Южно – Сухокумск» о заключении Концессионного соглашения и в соответствии с Постановлением администрации городского округа «город Дагестанские Огни» от 09 октября 2024 г. № 241 «О заключении концессионного соглашения в отношении муниципального имущества муниципального образования городской округ «город Южно - Сухокумск» в порядке определенном статьей 37 Федерального закона от 21 июля 2005 г. № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» заключено трехстороннее Концессионное соглашения № 01-2024 от 01 ноября 2024 г. (далее – Соглашение) между городским округом «город Южно – Сухокумск» (далее – Концедент), АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Концессионер») и субъектом Российской Федерации - Республикой Дагестан в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности городского округа «город Южно - Сухокумск».

Согласно условиям п.п.1.1, 1.2 заключенного Соглашения Концессионер обязуется:

- за свой счет, в том числе за счет заемных средств Публично-правовой компании «Фонд развития территорий» (далее-Фонд и заемные средства Фонда соответственно), кредитных средств, средств Субъекта Российской Федерации (построить), реконструировать имущество, состав и описание которого приведены в разделе 2 Соглашения (далее – объект Соглашения), право собственности и (или) владения на которое принадлежит и (или) будет принадлежать Концеденту;

- осуществлять производство, передачу и распределение тепловой энергии и горячего водоснабжения на территории городского округа «г. Дагестанские Огни» с использованием объекта Соглашения, а Концедент обязуется предоставить Концессионеру на срок, установленный Соглашением, право и пользование объектом Соглашения для осуществления деятельности.

Объектом Соглашения является единая система теплоснабжения, система горячего водоснабжения, движимое и недвижимое имущество, образующее единое целое и технологически связанное между собой, предназначенное для осуществления деятельности, указанной в разделе 1 Соглашения, подлежащее созданию (строительству), реконструкции в соответствии с Задаaniem и основными мероприятиями, определенными в приложении № 4 к Соглашению, а также в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Срок начала эксплуатации объектов Концессионного Соглашения – с даты утверждения Концессионеру тарифов на оказываемые услуги.

Плановые значения показателей и энергетической эффективности системы теплоснабжения Концессионера на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. указаны в Приложении №5 к заключенному Соглашению.

Значения долгосрочных параметров регулирования 2024-2049 гг. деятельности Концессионера (без учета НДС) указаны в Приложении № 7 к заключенному Соглашению.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан, письмом от 16. 10. 2024 г. № 45-05.3-7353/24 согласовано долгосрочные параметры регулирования и метод регулирования тарифов проекта концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городской округ «город Южно – Сухокумск».

Приказом Минстроя РД от 11.12.2024 г №11-ПР-330 утверждена Инвестиционная программа (далее – ИПР) для ЕО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» филиал «Тепловые сети г. Южно - Сухокумск» по реконструкции и модернизации систем теплоснабжения города Южно - Сухокумск на 2025-2029 гг.

Экспертиза проводилась в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (Основы ценообразования);
 - Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;
 - Положением по бухгалтерскому учету «Расходы предприятия» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. №33 н с изменениями от 08.11.2010 г.;
 - Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. № 32 н с изменениями от 08.11.2010 г.;

- Постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан»;
- Прогноз социально-экономического развития РФ на период 2025 г., размещенным на официальном сайте Минэкономразвития России (www.economy.gov.ru) одобренным на заседании Правительства РФ 20.09.2018 г. (далее – Прогноз социально-экономического развития).

• Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования во время экспертизы проведены:

- анализ экономической обоснованности затрат по статьям затрат;
- анализ соответствия расчета тарифа и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Ответственность за достоверность представленных документов несет АО ЕО.

Краткая характеристика предприятия.

Данные о регулируемой организации:

Наименование организации	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Тепловые сети г. Южно - Сухокумск»
Организационно – правовая форма	Акционерное Общество
Юридический адрес	368304, Дагестан, г. Каспийск, ул. Кирпичное шоссе, 13 «б».
Руководитель организации	и.о. генерального директора Багрова Светлана Мехтиевна
ИНН	0554008950
ОКАТО	
КПП	055401001
ОКОГУ/ОКТО	

Согласно Приложения № 1 к Соглашению, в состав передаваемых объектов теплоснабжения входят городские тепловые сети 19,20 км., 1 котельная и 1 водогрейный котел, общая установленная мощность 2,15 Гкал/час.

Расчет тарифа на 2025 г.

В соответствии с п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

По представленным АО материалам выработка тепловой энергии на 2025 г. составит **15 555,00 Гкал**. Потери тепловой энергии составят **2 634,00 Гкал** (16,93% от выработки). Полезный отпуск тепловой энергии в 2025 г. составит **12 921,00 Гкал**.

В соответствии с Постановлением администрации г. Южно – Сухокумск от 25.04.2024 г. № 112 утверждена схема теплоснабжения г. Южно – Сухокумск.

Полезный отпуск тепловой энергии в 2025 г. эксперты предлагают принять в соответствии со схемой теплоснабжения городского округа г. Южно – Сухокумск в объеме **12 921,00 Гкал**, потери тепловой энергии в размере **2 634,00 Гкал** или **16,93 проц.** Выработку тепловой энергии эксперты предлагают принять в размере **15 555,00 Гкал**.

1. Расходы на энергетические ресурсы на 2025 г.

1.1.ст. Расход на топливо.

Организацией заявлены затраты на 2025 г. на топливо в размере **16 359,20 тыс. руб.**, при объеме топлива **2 093,76 тыс. м³**. Средняя удельная норма расхода условного топлива 151,90 кг. усл. т.

Эксперты предлагают затраты по ст. «Топливо» на 2025 г. принять в размере **16 380,08 тыс. руб.** Расход топлива (газ) по расчетам экспертов в 2025 г. составил **2 093,76 тыс. м³**. Удельная норма расхода условного топлива 151,90 кг. усл. т.
142,86 x 100/94,05

Оптовые цены, используемые в качестве предельных минимальных и максимальных уровней оптовых цен на газ, утвержденные приказом ФАС установлены на объемную единицу измерения газа (1000 м³) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м³ (калорийность газа при нормальных условиях - 0 С, 760 мм.рт.ст.). В соответствии с п.4.14 Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (утв. Приказом Мин. ЖКХ РСФСР от 04.09.1978 г. № 417) низшая теплотворная способность условного топлива составляет 7900 ккал/м³. С учетом этого, коэффициент калорийности газа в 2025 г. эксперты принимают на уровне 1,1285 (7900 ккал/м³:7000 ккал/м³).

Расход газа по котельным.

№ п/п	Котельная	Выработка, Гкал	Уд. расход топлива кг.у.т/Гкал	Эквивалент	Расход натур. топл. тыс. м ³ .	Группа потреб.
1.	Котельная Черемушки	15 555,00	151,90	1,1285	2 093,76	4 гр.

По объему потребления газа котельная АО относятся к 4-й группе.

4-й группы – **2 093,76 тыс. м³**

1 полугодие – 2 093,76 тыс. м³ x 0,55 = 1 151,57 тыс. м³.

2 полугодие – 2 093,76 тыс. м³ x 0,45 = 942,19 тыс. м³.

В соответствии с пп. а п. 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В соответствии с п.7 гл. III постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 государственное регулирование цен (тарифов) с разделом II постановления № 1021 ФАС России регулирование оптовых цен на газ, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера платы за снабженческо – сбытовые услуги (ПССУ) осуществляет ФАС России. На основании вышеизложенного, Минэнерго Дагестана цену на газ в расчетах принимает на уровне, утвержденных соответствующими Приказами ФАС.

На основании Приказа ФАС РФ от 28.11.2023 г. № 910/23 оптовая цена на газ по Республике Дагестан с 1 июля 2024 г составит – **6531,00 руб./1000м³** (без учета НДС).

С учетом прогнозного роста на 2025 г. оптовая цена на газ по Республике Дагестан с 1 июля 2025 г составит – **7922,00 руб./1000м³** (без учета НДС).

На основании Приказа ФАС России от 31.10.2022 г. №775/22 размер платы за снабженческо-сбытовые услуги составил:

- для 4-й группы – 194,89 руб./1000 м³.

На основании Приказа ФАС России от 18.01.2022 г. № 26/22 тариф на услуги по транспортировке газа:

с 1 января 2024 г.

- для 4-й группы – 448,60 руб./1000 м³.

с 1 июля 2024 г.

- для 4-й группы – 499,29 руб./1000 м³.

Конечная цена составит (опт. цена+пессу+трансп.) на 1 полугодие 2025 г.:

- для 4-й группы – 7 174,49 руб./1000м³(без учета НДС).

Затраты на топливо на 1 полугодие 2025 г. составят 8 261,90 тыс. руб.

- для 4-й группы – 1 151,57 тыс. м³ x 7 174,49 руб./тыс. м³= 8 261,90 тыс. руб.

Конечная цена с 1 июля 2025 г.

- для 4-й группы – 8 616,28 руб./1000м³;

Затраты на топливо на 2 полугодие 2025 г. составят 8 118,18тыс. руб.

- для 4-й группы – 942,19 тыс. м³ x 8 616,28 руб./тыс. м³ = 8 118,18 тыс. руб.

Суммарные расходы на топливо (газ природный) в 2025 г. по расчету экспертов составили – **16 380,08 тыс. руб.**

1.2. ст. Расходы на покупную электрическую энергию.

По представленным материалам АО ЕО на 2025 г. затраты на электроэнергию составили **1 889,10 тыс. руб.**, расход электроэнергии составит **301,33 тыс. кВт.ч.**

По расчетам экспертов затраты на электроэнергию в 2025 г. составили **2 060,75 тыс. руб.** Эксперты предлагают на регулируемый период расход электроэнергии принять в размере **301,33 тыс. кВт. час.**

Эксперты предлагают определить объем потреблённой электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии через удельную норму расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии на основании Методические указание по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий Москва 2002 г.

Удельная норма расхода электроэнергии по котельной составила 18,00 кВт. час/Гкал.

Расчёт потребления электроэнергии для технологических нужд 2025 г.

№ п/п	Котельная	Выработка, Гкал	Уд. расход эл. энергии, кВтч/Гкал	Расход эл. энергии на технологич. нужды, тыс.кВтч.
1.	Котельная № 1	15555,00	18,00	280,00

Расход электроэнергии на вспомогательные производственные нужды, на освещение производственных помещений и на обслуживание офиса:

По представленным АО материалам расход электроэнергии на вспомогательные производственные нужды, на освещение производственных помещений (котельной и территории котельной) и на нужды АУП составил **21,34 тыс. кВт. час.**

По расчетам экспертов расход электроэнергии на вспомогательные производственные нужды, на освещение производственных помещений (котельной и территории котельной) и на нужды АУП составил **21,34 тыс. кВт. час., в т. ч.:**

Расход электроэнергии на освещение котельной и территории котельной

кол – во ламп	мощность ламп, кВт.	Продолжительность горения	Количество дней	Потребность, тыс. кВт.
Отопительный период				
27,00	0,1	12	182	5,90
Летний период				
21	0,1	8	183	3,10
				9,00

Расход электрической энергии на нужды офиса АО эксперты предлагают принять на уровне фактического расхода на основании счет – фактур за 2023 г. в размере **12,34 тыс. кВт. ч.**

Общий расход электроэнергии в 2025 г. составит **301,33 кВт. час.**

1 полугодие: 301,33 тыс. кВтч x 0,55 = 165,732 тыс. кВтч;

2 полугодие: 301,33 тыс. кВтч x 0,45 = 135,599 тыс. кВтч.

В расчетах затрат на электроэнергию эксперты за основу приняли фактический тариф на последнюю отчетную дату (сентябрь 2024 г.) в размере 6,438 руб./кВт ч. (НН).

По прогнозу на 2025 г. рост тарифов на электрическую энергию на второе полугодие 2025 г. составит 1,146 проц.

Затраты на электроэнергию в 2025 г. составят: **2 060,75 тыс. руб.**

1 полугодие – 165,732 тыс. кВтч x 6,417 руб./кВтч = 1 063,54 тыс. руб.

2 полугодие – 135,599 тыс. кВтч x 6,417 руб./кВтч x 1,146 = 997,21 тыс. руб.

1.3. ст. Расход воды на технологические нужды.

По представленным материалам АО ЕО на 2025 г. затраты на водопотребление составят **310,85 тыс. руб.**, объем водопотребления составит **30 796,63 м³.**

По расчетам экспертов затраты на воду в 2025 г. составят **307,59 тыс. руб.**, общий расход воды в 2025 г. составит **30 776,63 м³.**

- объем внутренней системы отопления – 5,31 Гкал/час x 30,0 м³ = 159,30 м³;

30 м³ – при отсутствии точных данных о типе нагревательных приборов допускается принимать ориентировочно удельный объем воды на наполнение местных систем отопления зданий по всему объему в размере 25,90 м³ /МВт (30 м³/Гкал/ч) суммарного расчетного часового расхода тепла на отопление и вентиляцию (методика определения потребности в топливе,

электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6).

- объем котлов – $1,72 \text{ м}^3$ (по представленным АО расчетным материалам);

- объем наружных сетей – $594,34 \text{ м}^3$ (расчет производился по диаметрам трубопроводов и удельному объему трубопроводов (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6.)).

Общий объем системы: $159,30 + 1,72 + 594,34 = 755,36 \text{ м}^3$.

Заполнение системы: $755,36 \text{ м}^3 \times 1,5 = 1133,04 \text{ м}^3$

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5 – кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей (в соответствии с п.п.10.1.3., п.2 Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии).

Подпитка системы отопления: $159,30 + 594,34 = 753,64 \text{ м}^3 \times 0,0025 \times 24 \text{ час} \times 182 \text{ дн.} = 8229,75 \text{ м}^3$.

Количество подпиточной воды для восстановления потерь в системах и трубопроводах должно соответствовать величинам утечек и количеству воды, огобранной в открытых системах горячего водоснабжениях. С учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы норма подпитки, $\text{м}^3/\text{ч}$, принимается равной 0,25 % в 1 ч от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединяемых к ним местных систем отопления и вентиляции зданий. (Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий.)

Общий расход воды: $755,36 \text{ м}^3 + 1133,04 \text{ м}^3 + 8229,75 \text{ м}^3 = 10118,15 \text{ м}^3$

Потребление холодной воды для горячего водоснабжения (ГВС):

По представленной справке информации центральной системы теплоснабжения на территории г. Южно – Сухокумска начисление за услуги горячего водоснабжения в среднем за год производится 1372 абонентам.

Из утвержденной схемы следует, что система теплоснабжения открытая, горячая вода подается напрямую из тепловых сетей.

Эксперты количество воды на нужды горячего водоснабжения определяют с учетом норматива горячего водоснабжения, утвержденного приказом Министерства строительства и ЖКХ РД от 09.08.2012 г. № 149. Месячная норма расхода воды на ГВС составляет 2,5 куб. м. на 1 чел.

Количество дней, оказываемых услуги ГВС – 182 дней или 6 месяцев.

Расход воды на ГВС по расчетам экспертов составил:

$1372 \text{ чел.} \times 2,50 \text{ куб.м.} \times 6 \text{ мес.} = 20580,00 \text{ м}^3$.

Расход воды на хоз. питьевые нужды – $61,20 \text{ м}^3$.

Расход воды на полив территории: $24,00 \text{ м}^3 \times 0,006 \text{ м}^3 \times 120 \text{ дн.} = 17,28 \text{ м}^3$

Общий расход воды составит: $10118,15 \text{ м}^3 + 20580,00 \text{ м}^3 + 61,20 \text{ м}^3 + 17,28 \text{ м}^3 = 30776,63 \text{ м}^3$.

1 полугодие – $30776,63 \text{ м}^3 \times 0,55 = 16927,15 \text{ м}^3$.

2 полугодие – $30796,63 \text{ м}^3 \times 0,45 = 13849,48 \text{ м}^3$.

В соответствии с приказом Минэнерго Республики Дагестан № 45–ОД–232/23 от 07.12.2023 г. тариф на холодное водоснабжение с 01.01.2025 г. составил 9,74 руб./ м^3 . С учетом ИПЦ 1,058 тариф на холодное водоснабжение со второго полугодия 2025 г. составит 10,30 руб./ м^3 .

1 полугодие: $16927,15 \text{ м}^3 \times 9,74 \text{ руб./м}^3 = 164,87 \text{ тыс. руб.}$

2 полугодие: $13849,49 \text{ м}^3 \times 9,74 \text{ руб./м}^3 \times 1,058 = 142,72 \text{ тыс. руб.}$

Расходы по ст. «Водоснабжение на технологические нужды» в 2025 г. составят **307,59 тыс. руб.**

2. Операционные (подконтрольные расходы) (ДПР)

Операционные (подконтрольные) расходы для первого года долгосрочного периода регулирования на 2025 год (базовый уровень операционных расходов) в размере **11 309,69 тыс. руб.** приняты в соответствии значениям долгосрочных

параметров регулирования деятельности Концессионера (без учета НДС) согласно Приложения № 7 к заключенному Концессионному соглашению.

2.1. Фонд оплаты труда.

Затраты на оплату труда на 2025 г. приняты в размере **9 983,09 тыс. руб.** при среднегодовой численности 18,50 чел. и средней заработной плате 44 968,87 руб.

2.2. Материалы на ремонт основных средств.

В тарифе на 2025 г. затраты на ремонт основных средств приняты в сумме **1 256,60 тыс. руб.**

2.3. Затраты на хозяйственно – бытовые нужды.

Затраты на приобретение моющих средств в тарифе на 2025 приняты сумме **10,72 тыс. руб.**

2.4. Услуги интернет-связи

Затраты по статье учтены в размере **48,00 тыс. руб.:**

2.5. Канцелярские расходы

Затраты по данной статье учтены в сумме **11,28 тыс. руб.**

3. Неподконтрольные расходы.

3.1. ст. Водоотведение.

По представленным АО материалам затраты по статье «Водоотведение» составили 246,40 тыс. руб. объем сточных вод составляет 30296,81 м³, что соответствует полному объему водопотребления согласно представленного расчета.

По расчетам экспертов затраты на водоотведение в 2025 г. составят **241,27 тыс. руб.**, по расчетам объем сточных вод на 2025 г. составил **30 776,63 м³.**

1 полугодие – $30\ 776,63\ \text{м}^3 \times 0,55 = 16\ 927,15\ \text{м}^3$.

2 полугодие – $30\ 796,63\ \text{м}^3 \times 0,45 = 13\ 849,48\ \text{м}^3$.

В соответствии с приказом Минэнерго Республики Дагестан № 45–ОД–241/23 от 07.12.2023 г. тариф на водоотведение с 01.01.2025 г. составил: без НДС 7,64 руб./м³. С учетом ИПЦ 1,058 тариф на холодное водоснабжение со второго полугодия 2025 г. составит 8,08 руб./м³.

Затраты по ст. «Расход на водоотведение» в 2025 г. составят **241,27 тыс. руб.**

1 полугодие: $16\ 927,15\ \text{м}^3 \times 7,64\ \text{руб./м}^3 = 129,323\ \text{тыс. руб.}$

2 полугодие: $13\ 849,49\ \text{м}^3 \times 7,64\ \text{руб./м}^3 \times 1,058 = 111,947\ \text{тыс. руб.}$

3.2. Отчисления на социальные нужды

Сумма отчислений на социальные нужды рассчитывается исходя из страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонд обязательного медицинского страхования в размере 30,0% в соответствии со ст.426 Главы 34 НК РФ.

По представленным материалам АО сумма отчислений на социальные нужды составит в 2025 году **2 994,93 тыс. руб.**

По расчетам экспертов сумма отчислений на социальные нужды составят **2994,93 тыс. руб.**, 30,0 проц. от фонда оплаты труда.

3.3. Страхование от несчастных случаев

В соответствии с федеральным законом № 517-ФЗ от 19.12.2022 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» размер отчислений составляет 0,2% от заработной платы.

Размер страховых отчислений по представленным расчетам АО на 2025 г. составят **19,97 тыс. руб.**

По расчетам экспертов сумма страховых отчислений от несчастных случаев составят **19,97 тыс. руб.**, 0,2 проц. от фонда оплаты труда.

Итого расходы на производство и передачу тепловой энергии.

Расходы на производство и передачу тепловой энергии в 2025 г. по расчету АО составили **33 793,10 тыс. руб.**

Расходы на производство и передачу тепловой энергии в 2025 г. по расчету экспертов составили **33 314,27 тыс. руб.**

Расчетно – предпринимательская прибыль.

В соответствии с п. 48(1). Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 19.10.2018) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п.2 - 8 и п.33 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетно - предпринимательская прибыль составит:

$(33\ 314,28 \text{ тыс. руб.} - 16\ 380,08) \times 5 / 100 = \mathbf{846,71 \text{ тыс. руб.}}$

Капитальные вложения.

Организация планирует расходы на капитальные вложения на 2025 г. в размере **3 917,51 тыс. руб.** в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минстроя РД от 11.12.2024 г. № 11-пр-330, по реконструкции и модернизации систем теплоснабжения г. Южно – Сухокумск на 2025 – 2029 гг.

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **3 917,51 тыс. руб.**

Налог на прибыль.

По расчетам экспертов налог на прибыль 2025 г. составит **1 305,79 тыс. руб.**
 $(3\ 917,38 \text{ тыс. руб.} \times 0,25): 0,75$

Необходимая валовая выручка.

По представленным АО расчетам необходимая валовая выручка на 2025 г. составила **39 044,01 тыс. руб.**

По расчетам экспертов необходимая валовая выручка в 2025 г. составила **39 384,283 тыс. руб.**

Тариф на тепловую энергию на 2025 г. по расчетам АО составил **3 021,75 руб. за 1 Гкал**, эксперты предлагают принять тариф на 2025 г. в размере **3 048,08 руб. за 1 Гкал.**

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. для

формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 5 к протоколу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2024-2049 гг., согласно приложению № 6 к протоколу.

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск, согласно приложению № 7 к протоколу.

Приложение:

Приложение № 1. Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения;

Приложение № 2. Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. для формирования тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт;

Приложение № 3. Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг.;

Приложение № 4. Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт;

Приложение № 5 Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. для формирования тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск;

Приложение № 6. Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг.;

Приложение № 7. Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и оставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск;

Приложение № 8. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876,2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова, по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное

предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации»).

Протокол вел



Н.С. Керимов

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта ¹	Фактические расходы, руб. без НДС	Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС				
					Всего руб. без НДС	в т.ч. распределение по источникам финансирования			
						Тариф на транспортировку газа руб. без НДС	Спецнадбавка руб. без НДС	Средства ЕОГ руб. без НДС	Иные средства руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	с. Солнечное	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Солнечное по ул. Народная, 56, ул. Садовая, 34, Хасавюртовского района РД	05-22-072-1039	5 123 470,77	4 766 924,68	0,00	0,00	4 766 924,68	0,00
2	с. Луткун	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Луткун по ул. Садовая, 102, 105, 132, 156, 173, 214 Ахтынского района РД	05-22-072-0294	4 835 577,63	4 046 121,79	0,00	0,00	4 046 121,79	0,00
3	с. Ахты	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Ахты, по ул. Кад. ул. Ленина, 21 -я линия, д.3 Ахтынского района РД	05-22-072-1138	1 679 458,37	1 211 992,58	0,00	0,00	1 211 992,58	0,00
4	г. Дагестанские Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Дагестанские Огни по ул. Николая Алексеевича Некрасова, 20 РД	05-22-072-0342	1 371 247,41	702 951,80	0,00	0,00	702 951,80	0,00
5	с. Новый Аул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в с. Новый Аул, по ул. Крайняя 11 Магарамкентского района РД	05-22-072-1215	1 698 651,70	1 379 549,76	0,00	0,00	1 379 549,76	0,00
6	с. Арабинское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Арабинское, ул. б/н, кад. № 05-07-000018:1507, Дербентского района РД	05-22-072-0113	1 485 882,40	1 233 392,35	0,00	0,00	1 233 392,35	0,00
7	г. Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул. Юбилейная, 86 РД	05-22-072-1162	2 121 246,45	1 979 593,93	0,00	0,00	1 979 593,93	0,00
8	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Махачкалинское шоссе, пр. 2, 11 Б РД	05-22-072-1608	2 089 779,07	1 609 129,34	0,00	0,00	1 609 129,34	0,00
9	с. Печасвка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Печасвка по ул. Сайдула Кад, корпус 1, 16 Кизилюртовского района РД	05-22-072-1549	1 418 571,73	751 492,26	0,00	0,00	751 492,26	0,00
10	с. Маджалис	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Маджалис по ул. Гаритул Бавлар, кад. №05:14:000001:3051 Кайтагского района РД	05-22-072-1633	1 074 486,90	995 826,70	0,00	0,00	995 826,70	0,00
11	с. Джамат	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Джамат, местность "Барницкы", кад. №05:14:000070:953 Кайтагского района РД	05-22-072-1635	2 681 122,43	2 506 164,11	0,00	0,00	2 506 164,11	0,00
12	с. Карачан	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Карачан по ул. Социалистическая, 45 Кайтагского района РД	05-22-072-1643	273 110,56	244 853,70	0,00	0,00	244 853,70	0,00
13	с. Родниковый	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Родниковый по ул. Прибрежная, 31а Кайтагского района РД	05-22-072-1644	1 239 521,07	1 152 518,28	0,00	0,00	1 152 518,28	0,00
14	с. Шилаги	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Шилаги по ул. б/н кад. № 05.14.000062:34 Кайтагского района РД	05-22-072-1647	98 730,10	79 878,37	0,00	0,00	79 878,37	0,00
15	с. Усемикент	Строительство газораспределительной сети среднего и низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Усемикент по ул. Абдулагярова, 31 Каякентского района РД	05-22-072-1648	260 166,72	90 119,85	0,00	0,00	90 119,85	0,00
16	с. Дружба	Строительство газораспределительной сети среднего и низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Дружба, уч.233 по ул. б/н кад. № 05-08-000005:2448 Каякентского района РД	05-22-072-1650	174 112,85	105 415,88	0,00	0,00	105 415,88	0,00
17	с. Каякент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Каякент, тер. ниже ФАД "Кавказ" местность "Кая-пю" ул. Жукова, 9, кад. № б/н, кад. №05.08.000034:4112 Каякентского района РД	05-22-072-1652	1 118 517,63	1 026 770,08	0,00	0,00	1 026 770,08	0,00
18	г. Избербаш	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в г. Избербаш по ул. Королева, 75 РД	05-22-072-1618	171 106,04	150 225,22	0,00	0,00	150 225,22	0,00
19	г. Избербаш	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Избербаш по ул. Баумана, 8а, ул. Баграмяна, 22 РД	05-22-072-1619	4 444 312,64	4 177 748,15	0,00	0,00	4 177 748,15	0,00
20	г. Избербаш	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Избербаш по ул. 2-я Казбекова, 5 РД	05-22-072-1627	1 475 492,60	911 247,90	0,00	0,00	911 247,90	0,00
21	с. Ахты	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Ахты по ул. 2-ая Ганейская, 5, 29 Ахтынского района РД	05-22-072-1336	2 058 634,21	1 664 343,31	0,00	0,00	1 664 343,31	0,00
22	с. Луткун	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Луткун по ул. Южная 188 Ахтынского района РД	05-22-072-1342	248 324,59	220 209,02	0,00	0,00	220 209,02	0,00
23	с. Самур	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Самур по ул. Центральная, 19 Магарамкентского района РД	05-22-072-1767	647 741,67	383 181,02	0,00	0,00	383 181,02	0,00
24	с. Великент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Великент по ул. Учительская, 1 Дербентского района РД	05-22-072-1409	1 216 935,14	626 630,18	0,00	0,00	626 630,18	0,00

25	с. Пюгди	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Пюгди по ул. Дахадзева, 24 Дербентского района РД	05-22-072-1412	6 267 879,83	5 893 084,23	0,00	0,00	5 893 084,23	0,00
26	с. Юный Пахарь	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Юный Пахарь по ул. Виноградная, 1 Дербентского района РД	05-22-072-1768	2 272 696,40	1 758 248,65	0,00	0,00	1 758 248,65	0,00
27	с. Новодмитриевка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Новодмитриевка по ул. Новая, 40 Тарумовского района РД	05-22-072-1462	373 962,81	341 342,09	0,00	0,00	341 342,09	0,00
28	с. Новониколаевка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Новониколаевка по ул. Степная, 26 Тарумовского района РД	05-22-072-1460	754 991,83	700 542,42	0,00	0,00	700 542,42	0,00
29	с. Тарумовка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тарумовка по ул. Северная, 6 Тарумовского района РД	05-22-072-1465	1 734 937,00	1 622 655,32	0,00	0,00	1 622 655,32	0,00
30	с. Южное	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Южное по ул. Южная, 11 Китлярского района РД	05-22-072-1452	2 751 821,21	2 329 367,00	0,00	0,00	2 329 367,00	0,00
31	с. Годобери	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Годобери по ул. Дибиргаджи Магомедова, 13, 69 Ботлихского района РД	05-22-072-1487	384 472,10	335 450,63	0,00	0,00	335 450,63	0,00
32	с. Годобери	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Годобери по ул. Париза Магомедова, 7 Ботлихского района РД	05-22-072-0769	154 774,03	122 408,47	0,00	0,00	122 408,47	0,00
33	с. Годобери	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Годобери, местность ЦИХО по ул. б/н кал. № 05:23:000006:749 Ботлихского района РД	05-22-072-1489	2 644 998,22	2 364 045,00	0,00	0,00	2 364 045,00	0,00
34	с. Ансалта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ансалта по ул. Заречная, 1а Ботлихского района РД	05-22-072-0755	142 104,79	106 019,99	0,00	0,00	106 019,99	0,00
35	с. Ансалта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ансалта по ул. И. Шамия, 23 Ботлихского района РД	05-22-072-0756	129 330,49	105 553,59	0,00	0,00	105 553,59	0,00
36	с. Ансалта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ансалта по ул. Озерная, 2 Ботлихского района РД	05-22-072-0753	254 845,80	229 060,70	0,00	0,00	229 060,70	0,00
37	с. Ансалта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ансалта по ул. Ханафи, 26 Ботлихского района РД	05-22-072-1679	177 281,61	153 591,67	0,00	0,00	153 591,67	0,00
38	с. Ансалта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ансалта по ул. Центральная, 19г Ботлихского района РД	05-22-072-1491	341 302,39	310 942,77	0,00	0,00	310 942,77	0,00
39	с. Ансалта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ансалта по ул. Речная, 26 Ботлихского района РД	05-22-072-1676	900 912,78	837 817,28	0,00	0,00	837 817,28	0,00
40	с. Н. Нихело	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Н. Нихело по ул. Алакская, 7 Ботлихского района РД	05-22-072-1677	1 343 579,25	743 614,98	0,00	0,00	743 614,98	0,00
41	с. Тлюх	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тлюх по ул. Дагестанская, 53 Ботлихского района РД	05-22-072-0751	376 201,89	312 583,68	0,00	0,00	312 583,68	0,00
42	с. Ботлих	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ботлих по ул. Имам Шамия, кал. № 05:23:000001:3355, Ботлихского района РД	05-22-072-1488	354 465,80	309 796,42	0,00	0,00	309 796,42	0,00
43	с. Алак	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Алак по ул. Имам Нажмудица, 12 Ботлихского района РД	05-22-072-0761	271 674,58	219 773,80	0,00	0,00	219 773,80	0,00
44	с. Алак	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Алак по ул. Луговая, 2 Ботлихского района РД	05-22-072-1490	99 578,16	62 473,24	0,00	0,00	62 473,24	0,00
45	с. Алак	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Алак ул. Падиса Тамкати д.18, Ботлихский район РД	05-22-072-0762	99 332,09	59 346,83	0,00	0,00	59 346,83	0,00
46	с. Алак	Строительство сети газораспределения, газопровод ввод в с. Алак по ул. Али Ашмиев, 9 Ботлихского района РД	05-22-072-0761	109 285,02	68 757,77	0,00	0,00	68 757,77	0,00
47	г. Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, мкр. Ниподиром, 517 РД	05-22-072-1516	949 123,84	841 996,50	0,00	0,00	841 996,50	0,00
48	г. Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с/г Перестройка, 491 по ул. 8-я Гражданская, г. Махачкала РД	05-22-072-1520	658 933,68	609 616,03	0,00	0,00	609 616,03	0,00
49	с. Сиргач	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Сиргач по ул. Западная, 45 и Табасаранского района РД	05-22-072-1367	1 853 164,03	1 123 296,49	0,00	0,00	1 123 296,49	0,00
50	с. Зия	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Зия по ул. Зильская, 45 Табасаранского района РД	05-22-072-1368	1 860 360,70	1 304 139,12	0,00	0,00	1 304 139,12	0,00
51	с. Джульджат	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Джульджат по ул. Джульджат, 110а Табасаранского района РД	05-22-072-1369	1 147 486,61	589 872,37	0,00	0,00	589 872,37	0,00
52	г. Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул. Ольховая, 45 РД	05-22-072-1352	2 514 704,34	2 351 771,38	0,00	0,00	2 351 771,38	0,00
53	с. Аджидала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Аджидала по ул. Шоссейная, 5 Кумгоржаланского района РД	05-22-072-1502	1 065 917,56	971 899,25	0,00	0,00	971 899,25	0,00
54	с. Коржмаскала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Коржмаскала по ул. Сиредюва, 307 Кумгоржаланского района РД	05-22-072-0781	938 565,69	856 939,31	0,00	0,00	856 939,31	0,00
55	с. Гергебиль	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Гергебиль по ул. Шаравудина Устара, кал. № 05:24:00001:2172 Гергебильского района РД	05-22-072-1503	706 945,36	595 469,66	0,00	0,00	595 469,66	0,00
56	с. Гергебиль	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в с. Гергебиль по ул. И. Гоцинского, 8а Гергебильского района РД	05-22-072-0813	148 403,25	109 258,29	0,00	0,00	109 258,29	0,00

57	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Абдуразака Оцозиева, 12а Гумбетовского района РД	05-22-072-1497	641 680,11	566 314,83	0,00	0,00	566 314,83	0,00
58	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Героя Батира, 4 Гумбетовского района РД	05-22-072-1499	197 488,93	160 500,62	0,00	0,00	160 500,62	0,00
59	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Фохта, 4 Гумбетовского района РД	05-22-072-1492	100 664,72	68 762,31	0,00	0,00	68 762,31	0,00
60	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. б/н, кал. № 05-25:000001:408 Гумбетовского района РД	05-22-072-1500	153 828,57	122 406,93	0,00	0,00	122 406,93	0,00
61	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Панама Шамиля, 21 Гумбетовского района РД	05-22-072-1498	115 015,89	92 754,19	0,00	0,00	92 754,19	0,00
62	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Мавлета Гаджимагомедова, 19, 29 Гумбетовского района РД	05-22-072-1494	494 472,98	431 570,37	0,00	0,00	431 570,37	0,00
63	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Саида Афанди, 21 Гумбетовского района РД	05-22-072-1501	138 501,15	106 841,09	0,00	0,00	106 841,09	0,00
64	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Центральная, 89 Гумбетовского района РД	05-22-072-1495	272 466,62	223 378,44	0,00	0,00	223 378,44	0,00
65	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Шамиля Алшева, 2 Гумбетовского района РД	05-22-072-1493	191 785,10	161 387,94	0,00	0,00	161 387,94	0,00
66	с. Мехельта	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мехельта по ул. Шамиля Магомедова, 7, 34 Гумбетовского района РД	05-22-072-1496	478 951,05	422 459,85	0,00	0,00	422 459,85	0,00
67	с. Карабудахкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Карабудахкент по ул. Асельера Гаджиева, кал. № 05-09:000001:8642 Карабудахкентского района РД	05-22-072-1531	922 116,74	857 475,94	0,00	0,00	857 475,94	0,00
68	с. Парзун	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Парзун по ул. Дружбы, 2, 6 Карабудахкентского района РД	05-22-072-1523	1 402 897,42	1 310 852,85	0,00	0,00	1 310 852,85	0,00
69	с. Уллубийаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Уллубийаул по ул. Молодежная, кал. № 05:09:000009:1035 Карабудахкентского района РД	05-22-072-1528	379 918,90	341 800,77	0,00	0,00	341 800,77	0,00
70	с. Уллубийаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Уллубийаул по ул. Баксан-Будун, кал. № 05:09:000009:1122 Карабудахкентского района РД	05-22-072-1527	667 470,93	600 072,09	0,00	0,00	600 072,09	0,00
71	с. Уллубийаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Уллубийаул по ул. Мусаева, 12, Карабудахкентского района РД	05-22-072-1529	507 335,41	466 634,67	0,00	0,00	466 634,67	0,00
72	с. Агачаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Агачаул по ул. б/н, кал. № 05:09:000018:1055 Карабудахкентского района РД	05-22-072-1512	721 713,34	668 661,90	0,00	0,00	668 661,90	0,00
73	с. Манаскент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Манаскент по ул. Карьерная 8-я линия, л. 62 Карабудахкентского района РД	05-22-072-1511	268 159,58	241 559,97	0,00	0,00	241 559,97	0,00
74	с. Красный Восход	Строительство газораспределительной сети, строительство газопровода-ввода, установка пункта регулирования газа в с. Красный Восход по ул. Цветочная, 13 Кизлярского района РД	05-23-072-1956	3 082 101,57	2 768 696,99	0,00	0,00	2 768 696,99	0,00
75	с. Аверьяновка	Строительство газораспределительной сети, строительство газопровода-ввода в с. Аверьяновка по ул. Виноградная, 28а Кизлярского района РД	05-23-072-1953	476 148,96	428 536,77	0,00	0,00	428 536,77	0,00
76	с. Южное	Строительство газораспределительной сети высокого низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Южное по пер. Молодежный, 12 Кизлярского района РД	05-22-072-2452	247 298,25	221 702,47	0,00	0,00	221 702,47	0,00
77	с. Юбилейное	Строительство газораспределительной сети высокого, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Юбилейное по ул. Петра Крутова, 6 Кизлярского района РД	05-22-072-2067	400 771,21	359 201,41	0,00	0,00	359 201,41	0,00
78	с. Юбилейное	Строительство газораспределительной сети высокого, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Юбилейное по ул. Набережная, 10 Кизлярского района РД	05-22-072-2066	1 677 112,35	995 347,38	0,00	0,00	995 347,38	0,00
79	с. Татарорт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Татарорт по ул. б/н, кал. № 05:01:000005:1264 Бабаюртовского района РД	05-23-072-1937	2 232 170,54	1 595 722,28	0,00	0,00	1 595 722,28	0,00
80	с. Татарорт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, установка ПРГ, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Татарорт по ул. Сулакская, 23 Бабаюртовского района РД	05-23-072-1938	2 422 873,37	1 999 233,25	0,00	0,00	1 999 233,25	0,00
81	с. Дюбек	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Дюбек по ул. Центральная, 1а Табасаранского района РД	05-22-072-0303	3 110 216,35	2 343 187,04	0,00	0,00	2 343 187,04	0,00
82	с. Гапшах	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Гапшах, по ул. б/н кал. № 05:10:000004:1892, Магарамкентского района РД	05-23-072-2273	162 990,92	132 948,30	0,00	0,00	132 948,30	0,00
83	с. Хив	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Хив по ул. Ханмагомедова, 12 Хивского района РД	05-22-072-2056	477 986,90	404 899,00	0,00	0,00	404 899,00	0,00
84	с. Цнал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Цнал по ул. Центральная, 2а Хивского района РД	05-22-072-2055	959 090,85	815 418,46	0,00	0,00	815 418,46	0,00
85	г. Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала по пос. Крылая балка СНТ Радуга-1 Новострой, кал. № 05-01-0003657 РД	05-23-072-1068	1 800 132,42	1 138 369,41	0,00	0,00	1 138 369,41	0,00
86	г. Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала СНТ Даггерно кал. № 05-02:050276:16 РД	05-23-072-1967	2 582 197,64	1 890 965,51	0,00	0,00	1 890 965,51	0,00

87	с. Луткуи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Луткуи по ул. Садовая, кал. № 05-22-0000031-004 Ахтынского района РД	05-23-072-2207	286 410,11	250 011,27	0,00	0,00	250 011,27	0,00
88	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нариман по ул. Балкаса Б., 33а Ногайского района РД	05-23-072-1962	1 172 000,34	1 054 577,76	0,00	0,00	1 054 577,76	0,00
89	с. Новоромановка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Новоромановка по ул.Заводская, 36 Тарумовского района РД	05-22-072-2442	993 879,85	863 288,32	0,00	0,00	863 288,32	0,00
90	с Стальское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Стальское по ул.Датыева, 54, 100 Кизилюртовского района РД	05-23-072-1860	1 796 851,38	1 696 004,48	0,00	0,00	1 696 004,48	0,00
91	с. Ашага-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ашага-Стал по ул.Кучукур Сайда, 7, 20 Сулейман-Стальского района РД	05-23-072-1800	710 358,33	662 369,14	0,00	0,00	662 369,14	0,00
92	с.Бут-Казмалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Бут-Казмалар, по ул.Советская, 11, ул б/н кад. № 05-10-000008-1071, Магарамкентского района РД	05-23-072-2271	3 911 891,46	3 336 202,94	0,00	0,00	3 336 202,94	0,00
93	с.Гуни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Гуни по ул. Солнечная 1-й туник, 46 Казбековского района РД	05-23-072-1883	1 078 250,13	970 910,08	0,00	0,00	970 910,08	0,00
94	с.Ничка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Ничка по ул. Саида Афанди, 105 Казбековский района РД	05-23-072-2114	1 961 672,26	1 750 798,99	0,00	0,00	1 750 798,99	0,00
95	с.Калининаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Калининаул по ул. 10-я, кал. № 05-12-000018-3327 Казбековского района РД	05-23-072-1877	1 010 213,41	876 045,86	0,00	0,00	876 045,86	0,00
96	с.Касумкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Касумкент по ул. Н.Крупской, 50 Сулейман-Стальского района РД	05-23-072-1802	544 758,78	483 069,19	0,00	0,00	483 069,19	0,00
97	с. Луткуи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Луткуи по ул.Садовая, 138, 179, 62 Ахтынского района РД	05-23-072-1789	188 670,63	162 733,38	0,00	0,00	162 733,38	0,00
98	с.Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Нариман по ул. Абдулгизиева, 32 Ногайского района РД	05-22-072-2073	1 148 812,91	1 033 223,32	0,00	0,00	1 033 223,32	0,00
99	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Нариман по ул. Магомедова, 13 Ногайского района РД	05-22-072-2468	1 135 504,36	983 171,15	0,00	0,00	983 171,15	0,00
100	с.Новая Мака	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Новая Мака по ул. М.Магомедовой, 15 Сулейман-Стальского района РД	05-23-072-1801	771 518,22	686 446,81	0,00	0,00	686 446,81	0,00
101	с.Татаюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Татаюрт по ул. Шпрингельская, 17 Бабартуровского района РД	05-22-072-1948	946 651,28	820 891,77	0,00	0,00	820 891,77	0,00
102	с.Хтун-Казмалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Хтун-Казмалар по ул. б/н, кад. № 10-000019-415 Магарамкентского района РД	05-23-072-1815	804 477,94	683 704,00	0,00	0,00	683 704,00	0,00
103	с.Яруквалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Газар-Казмалар по ул. б/н, кад. №05-10-000067-109 Магарамкентского района РД	05-22-072-2204	814 810,29	692-443,71	0,00	0,00	692-443,71	0,00
104	с.Касумкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Касумкент по ул.Магомеда Яратского, 12 Сулейман-Стальского района РД	05-22-072-2048	2 280 800,68	1 608 002,20	0,00	0,00	1 608 002,20	0,00
105	с.Мискинджа	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Мискинджа по ул.Родниковая, 43 Докузпаринского района РД	05-22-072-2036	58 591,17	48 752,68	0,00	0,00	48 752,68	0,00
106	с.Ноиди	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Ноиди по ул. Садыр-Бек, 222 Докузпаринского района РД	05-22-072-2031	3 453 713,67	2 553 044,99	0,00	0,00	2 553 044,99	0,00
107	с.Хазар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Хазар по ул. Садыр-Бек, 222 Докузпаринского района РД	05-22-072-2035	414 311,79	355 239,33	0,00	0,00	355 239,33	0,00
108	с.Хинь	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Хинь по ул. Садыр-Бек, 222 Докузпаринского района РД	05-22-072-2057	2 725 032,43	2 199 047,98	0,00	0,00	2 199 047,98	0,00
109	с.Юхари-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Юхари-Стал по ул. 6-я Комсомольская, 10 Сулейман-Стальского района РД	05-22-072-2049	1 798 522,26	1223736,75	0,00	0,00	1 223 736,75	0,00
110	с.Джалган	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ, с.Джалган по ул.Им. Льва Толстого, 2 Дербентского района РД	05-22-072-2028	504 067,97	508904,57	0,00	0,00	508 904,57	0,00
111	с.Хазар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ, с.Хазар по ул. б/н, кад. № 05-07-000004-127 Дербентского района РД	05-22-072-2029	1 171 869,92	577555,69	0,00	0,00	577 555,69	0,00
112	с.Кушлар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Кушлар по ул. ФАД, кад. №05-07-000107-437 Дербентского района РД	05-22-072-2209	4 586 733,50	3911563,89	0,00	0,00	3 911 563,89	0,00
113	с. Н. Джалган	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Н. Джалган по ул. б/н, кад. №05-07-000073-448 Дербентского района РД	05-22-072-2235	2 905 247,84	2326579,75	0,00	0,00	2 326 579,75	0,00
114	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нариман по ул. Аманова, 31 Ногайского района РД	05-22-072-2472	607 748,99	549021,06	0,00	0,00	549 021,06	0,00
115	с.Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Нариман по ул. Саргасва, 29а Ногайского района РД	05-22-072-2470	978 764,87	849075,17	0,00	0,00	849 075,17	0,00
116	с.Новочуртах	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Новочуртах по ул. А.Х.Тагаева, 157 Новолакского района РД	05-23-072-1850	3 933 053,70	3696526,12	0,00	0,00	3 696 526,12	0,00
117	с.Новочуртах	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Новочуртах по ул. Х.Нурадилова, 218, 252 Новолакского района РД	05-23-072-1849	2 536 193,23	1967498,68	0,00	0,00	1 967 498,68	0,00

118	с.Тухчар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Тухчар по ул. Пятьдесят сельская, 1 Поволжского района РД	05-22-072-2379	1 871 715,18	1682685,23	0,00	0,00	1 682 685,23	0,00
119	с.Чонтаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Чонтаул по ул. Гагарина, 24 б Кизилюртовского района РД	05-23-072-1870	1 488 333,63	1338617,74	0,00	0,00	1 338 617,74	0,00
120	с. Нечаска	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в с. Нечаска по ул. И Гамзата, 110 Кизилюртовского района РД	05-23-072-1867	1 158 079,21	1041160,34	0,00	0,00	1 041 160,34	0,00
121	с. Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нижний Чирюрт по ул. Максима Горького, 15 Кизилюртовского района РД	05-23-072-1871	409 546,47	355651,39	0,00	0,00	355 651,39	0,00
122	с. Кардоновка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, строительство газопровода-ввода в с. Кардоновка по ул. Дубовая, 13,35 Кизлярского района РД	05-23-072-1951	1 729 105,45	1554615,31	0,00	0,00	1 554 615,31	0,00
123	с. Карланюрт	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Карланюрт по ул. Дачная,12 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1974	3 494 589,16	2864552,75	0,00	0,00	2 864 552,75	0,00
124	с. Новомонастырское	Строительство газораспределительной сети, строительство газопровода-ввода, установка ПРГ в с. Новомонастырское по ул. 2-я линия, 39 Кизлярского района РД	05-23-072-1955	2 022 683,14	1817875,57	0,00	0,00	1 817 875,57	0,00
125	с.Сулейкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Сулейкент по ул.Молодежная, 46 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2011	1 334 095,57	1236504,7	0,00	0,00	1 236 504,70	0,00
126	с.Тутлар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Тутлар по ул.Полевая, 27 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2015	1 141 996,56	1063746,18	0,00	0,00	1 063 746,18	0,00
127	с.Эндирей	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Эндирей по ул.Дагестанская, 28, ул.Бульварная, 41, ул.Матросова, 17 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2020	3 214 129,22	2992923,08	0,00	0,00	2 992 923,08	0,00
128	с.Эндирей	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Эндирей по ул.Виноградная, 8, ул.Айдемирова, 124 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2021	2 110 955,26	1970158,22	0,00	0,00	1 970 158,22	0,00
129	с.Эндирей	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Эндирей по ул.Тотурбиева, 3 Хасавюртовского района РД	05-22-072-2424	644 042,24	456811,94	0,00	0,00	456 811,94	0,00
130	с.Аксаи	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Аксаи по ул.3-й проезд Шоссейная, 35 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2113	3 477 092,31	3237463	0,00	0,00	3 237 463,00	0,00
131	с.Бахматурт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Бахматурт по ул. Крайняя, 41 в Хасавюртовского района РД	05-23-072-1978	1 010 734,72	941779,49	0,00	0,00	941 779,49	0,00
132	с.Багаторт	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Багаторт, ул. б/н, кал. №05-05-000040.47 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1981	3 047 748,87	2833657,74	0,00	0,00	2 833 657,74	0,00
133	с.Гоксуи	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Гоксуи по ул.Олимпийская,12, 34, ул Цветочная,51 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1983	3 676 475,81	3425078,21	0,00	0,00	3 425 078,21	0,00
134	с.Казмаулу	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Казмаулу по ул. Северная, 24 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1984	1 802 284,83	1681808,17	0,00	0,00	1 681 808,17	0,00
135	с.Кокрек	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Кокрек по ул. И.Магомедова, 80 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1986	3 080 532,00	2859226,49	0,00	0,00	2 859 226,49	0,00
136	с.Костек	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Костек по ул.Центральная,7 ул.Озерная,38, ул.Луговая, 30 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1987	2 223 315,42	2068287,76	0,00	0,00	2 068 287,76	0,00
137	с.Кокрек	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Кокрек по ул.Зеленая, 100 Хасавюртовского района РД	05-22-072-2417	1 431 714,59	1334372,64	0,00	0,00	1 334 372,64	0,00
138	с.Могилевское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в с.Могилевское по ул.Солнечная, 45 ул.Акташская 2а, ул.Фабричная,8, Хасавюртовского района РД	05-23-072-1989	1 751 513,60	1625632,21	0,00	0,00	1 625 632,21	0,00
139	с.Муцалулу	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Муцалулу по ул.4-я Заводская, 14, ул.5-я Заводская, 27 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1991	3 204 513,34	2720066,69	0,00	0,00	2 720 066,69	0,00

140	с.Муцалаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Муцалаул по ул.Набережная, кад. № 05:05:000003:3730 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1992	1 125 352,13	1051235,91	0,00	0,00	1 051 235,91	0,00
141	с.Муцалаул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Муцалаул по ул.7-ая Заводская, 41 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1993	289 802,80	270067,79	0,00	0,00	270 067,79	0,00
142	с.Новогагали	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Новогагали по ул. 2-я Линия, 5 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1994	1 013 349,55	826073,16	0,00	0,00	826 073,16	0,00
143	с.Новососитли	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Новососитли по ул.Восточная, 26, 6, ул.Виноградная, кад. № 05:05:000031:1418 Хасавюртовского района РД	05-23-072-1999	4 505 764,24	4193956,3	0,00	0,00	4 193 956,30	0,00
144	с.Октябрьское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, строительство газораспределительной сети среднего давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Октябрьское по ул.Звездная, 33 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2002	1 454 122,19	1354577,2	0,00	0,00	1 354 577,20	0,00
145	с.Петраховское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Петраховское по ул. 14-я, 2 Хасавюртовского района РД	05-22-072-1025	2 130 762,84	1981671,46	0,00	0,00	1 981 671,46	0,00
146	с.Пятилетка	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Пятилетка по ул. Восточная, 32 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2007	5 815 957,47	5417625,15	0,00	0,00	5 417 625,15	0,00
147	с.Пятилетка	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Пятилетка по ул. Митра, 19а Хасавюртовского района РД	05-23-072-2420	1 585 614,84	1176003,25	0,00	0,00	1 176 003,25	0,00
148	с.Спуж	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Спуж по ул.Анцелинская, 56 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2008	265 823,07	248218,94	0,00	0,00	248 218,94	0,00
149	с.Солнечное	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Солнечное по ул.Поселковал, 20 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2010	536 200,60	499057,5	0,00	0,00	499 057,50	0,00
150	с.Тотурбийкала	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Тотурбийкала по ул. б/н, кад № 05:05:000020:811, ул.Молодежная д.39 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2013	1 394 889,06	1297582,37	0,00	0,00	1 297 582,37	0,00
151	с.Чагаротар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Чагаротар по ул.Молодежная, 28 а Хасавюртовского района РД	05-23-072-2019	2 078 967,71	1933797,21	0,00	0,00	1 933 797,21	0,00
152	с.Покровское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Покровское по ул.Озерная, 4 Хасавюртовского района РД	05-23-072-2006	1 659 738,75	1548807,51	0,00	0,00	1 548 807,51	0,00
153	с.Батаюрт	Строительство газораспределительной сети среднего давления, строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Батаюрт по ул.Учительская д. 24, Хасавюртовского района РД	05-23-072-1982	1 984 176,47	1848221,04	0,00	0,00	1 848 221,04	0,00
154	г.Каспийск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск, мкр-н Кириничий по ул. П.Казака, 116 РД	05-22-072-1703	441 790,10	362648,59	0,00	0,00	362 648,59	0,00
155	г.Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г.Дербент по ул.А.Неманлова, 20 РД	05-22-072-2195	1 453 472,94	860591,93	0,00	0,00	860 591,93	0,00
156	с.Ходжа-Казмалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с.Ходжа-Казмалар по ул. ул. Первомайская, д. 18, кад. № 05:10:000014:637 Магарамкентского района РД	05-22-072-2287	332 686,34	274618,08	0,00	0,00	274 618,08	0,00
157	г.Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г.Хасавюрт, пос. Южный, ул. 7-я, 24 РД	05-22-072-2109	149 460,24	115215,15	0,00	0,00	115 215,15	0,00
158	г.Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, с/т Мотор, уч. 735 РД	05-23-072-1930	603 810,18	505663,16	0,00	0,00	505 663,16	0,00
159	с.Митаги-Казмалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Митаги-Казмалар по ул. б/н, кад № 05:07:000025:470 Дербентского района РД	05-23-072-2535	416 773,46	255214,99	0,00	0,00	255 214,99	0,00
160	г.Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул.Сухая Речка, 3а РД	05-23-072-2549	302 699,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
161	с.Ханиль	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ханиль по ул. Ореховая, 4а Табасаранского района РД	05-23-072-2554	1 525 440,22	526963,94	0,00	0,00	526 963,94	0,00
162	г.Дагестанские Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дагестанские Огни по ул.Заводская, 3 РД	05-23-072-2561	504 334,27	152896,64	0,00	0,00	152 896,64	0,00
163	с.Мискинджа	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мискинджа по ул.Мирабека Ахундова, 24 Докузпаринского района РД	05-23-072-2564	277 124,85	222016,33	0,00	0,00	222 016,33	0,00

164	с. Гелинбатан	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Гелинбатан по ул. Мира, 5 Табасаранского района РД	05-23-072-2567	298 127,62	193116,81	0,00	0,00	193 116,81	0,00
165	с. Юбилейное	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Юбилейное по ул. Чапаева, 2 Кизлярского района РД	05-23-072-2582	1 136 614,32	510611,49	0,00	0,00	510 611,49	0,00
166	с. Тарумовка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тарумовка по ул. Пионерская, 107г Тарумовского района РД	05-23-072-2588	292 491,90	217417,84	0,00	0,00	217 417,84	0,00
167	с. Курах	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Курах по ул. Э.Салихова, 14а Курахского района РД	05-23-072-2596	375 676,03	82400,84	0,00	0,00	82 400,84	0,00
168	с. Мискинджа	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мискинджа по ул. Родниковая, 39 Докузпаринского района РД	05-23-072-2598	511 886,21	275789,56	0,00	0,00	275 789,56	0,00
169	с. Усуччай	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Усуччай, по ул. Афганцев, 6а Докузпаринского района РД	05-23-072-2617	286 756,69	141686,75	0,00	0,00	141 686,75	0,00
170	с. Тарумовка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тарумовка по ул. Советская, 41 Тарумовского района РД	05-23-072-2673	237 660,24	134386,22	0,00	0,00	134 386,22	0,00
171	с. Тухчар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тухчар по ул. Сирок пятая, 50 Новолакского района РД	05-23-072-2692	127 061,69	317452,76	0,00	0,00	317 452,76	0,00
172	с. Муцадул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Муцадул по ул. Ибрагимова, 154 а Хасавюртовского района РД	05-23-072-2695	595 707,75	243753,25	0,00	0,00	243 753,25	0,00
173	г. Дагестанские Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дагестанские Огни по ул. Громозовского, 28 РД	05-23-072-2707	397 042,50	118996,78	0,00	0,00	118 996,78	0,00
174	с. Рушувль	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Рушувль по ул. Рушувльская, 52 а Табасаранского района РД	05-23-072-2717	159 455,32	89251,53	0,00	0,00	89 251,53	0,00
175	п. Мамедкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, в п. Мамедкала, по ул. Гаджикурбана 1. Дербентского района РД	05-23-072-2737	596 027,25	201514,43	0,00	0,00	201 514,43	0,00
176	с. Мискинджа	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мискинджа по ул. Родниковая, 18 Докузпаринского района РД	05-23-072-2742	258 812,93	158863,75	0,00	0,00	158 863,75	0,00
177	с. Луткун	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Луткун по ул. Садовая 183, Ахтынского района РД	05-23-072-2755	245 700,83	196678,51	0,00	0,00	196 678,51	0,00
178	с. Кироваул	Строительство газопровода ввода в с. Кироваул по ул. Даргинская, 27 Кизилюртовского района РД	05-23-072-3031	2 034 777,37	962425,96	0,00	0,00	962 425,96	0,00
179	г. Кизляр	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Кизляр по ул. Есенина С. А., 32 РД	05-23-072-4122	1 004 875,30	546930,18	0,00	0,00	546 930,18	0,00
180	с. Южное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Южное по ул. Восточная, 111 Кизлярский район РД	05-23-072-4215	2 249 558,06	928729,08	0,00	0,00	928 729,08	0,00
181	с. Костек	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Костек по ул. Крепостная, 11 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4236	3 378 745,37	2481121,09	0,00	0,00	2 481 121,09	0,00
182	с. Баташорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Баташорт по ул. Магистральная, 5 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4271	253 479,69	191905,97	0,00	0,00	191 905,97	0,00
183	с. Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нижний Чирюрт по ул. Полевая, 39 Кизилюртовского района РД	05-23-072-4393	896 274,69	635994,37	0,00	0,00	635 994,37	0,00
184	с. Кандараул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кандараул по ул. Ноябрьная, 20 Хасавюртовского района РД	05-23-072-4432	2 140 461,06	1465855,35	0,00	0,00	1 465 855,35	0,00
185	г. Кизилюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Кизилюрт, мкр. Новый по ул. Расул Гамзатова, 39 РД	05-23-072-4463	98 750,36	74486,5	0,00	0,00	74 486,50	0,00
186	г. Кизилюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Кизилюрт, пт. Новый Сулак по ул. Дагестанская, 52 РД	05-23-072-4470	2 064 176,16	868862,38	0,00	0,00	868 862,38	0,00
187	с. Луткун	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Луткун по ул. Дружба, 52 Ахтынский район	05-23-072-4520	306 860,55	215733,99	0,00	0,00	215 733,99	0,00
188	с. Тухчар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тухчар по ул. Шестидесятая, 19 Новолакский район РД	05-23-072-4575	677 702,76	445981,42	0,00	0,00	445 981,42	0,00
189	с. Юбилейное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Юбилейное по ул. Сеспоява, 7 Кизлярский район РД	05-23-072-4585	2 374 057,30	591560,43	0,00	0,00	591 560,43	0,00
190	с. Юбилейное	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Юбилейное, по ул. Кумская 6, Кизлярского района РД	05-23-072-4588	1 577 415,61	532845,86	0,00	0,00	532 845,86	0,00
191	с. Аверьяновка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Аверьяновка по ул. Тихая, 28 Кизлярского района РД	05-23-072-4631	679 412,30	503206,01	0,00	0,00	503 206,01	0,00
192	г. Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул. Речная, 14 РД	05-23-072-4731	381 697,71	176763,56	0,00	0,00	176 763,56	0,00
193	с. Уцмиюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Уцмиюрт по ул. бл. кад. №05:01:000004.1617, Бабаюртовский район РД	05-23-072-4793	279 636,91	207988,11	0,00	0,00	207 988,11	0,00
194	с. Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Терекли-Мектеб по ул. Муллаева, 4 Ногайский район РД	05-23-072-4880	461 716,24	126811,34	0,00	0,00	126 811,34	0,00

195	с. Аксай	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Аксай по ул. Братьев Зильдаровых, 436 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4925	141 573,18	167302,69	0,00	0,00	167 302,69	0,00
196	г. Кизилюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Кизилюрт мкр Новый по ул. Новый, 49 РД	05-23-072-5115	185 974,90	139945,89	0,00	0,00	139 945,89	0,00
197	с. Тарумовка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тарумовка по ул. Кулузова, 8 Тарумовский район РД	05-23-072-5395	420 917,16	313524,85	0,00	0,00	313 524,85	0,00
198	с. Калининка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Калининка по ул. Ленина, 7 Тарумовский район РД	05-23-072-5408	867 324,75	610769,9	0,00	0,00	610 769,90	0,00
199	с. Покровское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Покровское по ул. 8 марта, 38 Хасавюртовский район РД	05-23-072-5423	338 239,49	241982,38	0,00	0,00	241 982,38	0,00
200	с. Париман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Париман по ул. Автодорожная, 16 Ногайский район РД	05-24-072-5495	536 649,74	394720,09	0,00	0,00	394 720,09	0,00
201	с. Аксай	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Аксай по ул. Данбова, 31 Хасавюртовский район РД	05-24-072-5523	190 542,27	143127,04	0,00	0,00	143 127,04	0,00
Итого				254 230 936,12	205 551 012,69	0,00	0,00	205 551 012,69	0,00

Примечание:
1 ААА-ББ-ГГГ-33333
ААА - код региона,
ББ - код, в котором объект включен в программу газификации,
ГГГ - код ГРО (3 последние цифры ИНН);
333333 - уникальный код проекта

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. для формирования тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%	Потери %	Гкал	Кгут./Гкал		
	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети»	2024	49832,52	1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2025		1	17,21	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2026		1	13,30	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2027		1	15,88	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2028		1	20,44	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2029		1	22,82	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2030		1	20,14	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2031		1	17,49	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2032		1	14,87	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2033		1	22,54	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2034		1	32,59	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
		2035		1	27,04	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-

2036		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2037		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2038		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2039		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2040		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2041		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2042		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2043		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2044		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2045		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2046		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2047		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2048		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-
2049		1	0,00	0,70	3,0	1335,00	158,80	-	-

Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Хасавюрт на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²		
			Для прочих потребителей (без учета НДС)*							
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	3 600.21	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	3 600.21	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	3 600.21	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	3 668.66	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	3 668.66	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	4 562.05	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	4 562.05	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	4 771.47	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2029 года по 30 июня 2029 года	4 771.47	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2029 года по 31 декабря 2029 года	4 889.28	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2030 года по 30 июня 2030 года	4 889.28	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2030 года по 31 декабря 2030 года	5 190.95	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2031 года по 30 июня 2031 года	5 190.95	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2031 года по 31 декабря 2031 года	5 366.70	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2032 года по 30 июня 2032 года	5 366.70	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2032 года по 31 декабря 2032 года	5 756.84	-	-	-	-	-	-
	с 1 января 2033 года по 30 июня 2033 года	5 756.84	-	-	-	-	-	-		
	с 1 июля 2033 года по 31 декабря 2033 года	7 858.73								

		с 1 января 2034 года по 30 июня 2034 года	7 858,73	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2034 года по 31 декабря 2034 года	9 482,12	-	-	-	-	-
		с 1 января 2035 года по 30 июня 2035 года	8 627,28	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2035 года по 31 декабря 2035 года	8 627,28	-	-	-	-	-
		с 1 января 2036 года по 30 июня 2036 года	4 236,12	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2036 года по 31 декабря 2036 года	4 236,12	-	-	-	-	-
		с 1 января 2037 года по 30 июня 2037 года	4 236,12	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2037 года по 31 декабря 2037 года	4 612,06	-	-	-	-	-
		с 1 января 2038 года по 30 июня 2038 года	4 612,06	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2038 года по 31 декабря 2038 года	4 708,46	-	-	-	-	-
		с 1 января 2039 года по 30 июня 2039 года	4 708,46	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2039 года по 31 декабря 2039 года	4 973,11	-	-	-	-	-
		с 1 января 2040 года по 30 июня 2040 года	4 973,11	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2040 года по 31 декабря 2040 года	5 213,71	-	-	-	-	-
		с 1 января 2041 года по 30 июня 2041 года	5 213,71	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2041 года по 31 декабря 2041 года	5 292,81	-	-	-	-	-
		с 1 января 2042 года по 30 июня 2042 года	5 292,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2042 года по 31 декабря 2042 года	5 639,70	-	-	-	-	-
		с 1 января 2043 года по 30 июня 2043 года	5 639,70	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2043 года по 31 декабря 2043 года	5 716,71	-	-	-	-	-
		с 1 января 2044 года по 30 июня 2044 года	5 716,71	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2044 года по 31 декабря 2044 года	6 037,27	-	-	-	-	-
		с 1 января 2045 года по 30 июня 2045 года	6 037,27	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2045 года по 31 декабря 2045 года	6 063,11	-	-	-	-	-
		с 1 января 2046 года по 30 июня 2046 года	6 063,11	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2046 года по 31 декабря 2046 года	6 485,05	-	-	-	-	-
		с 1 января 2047 года по 30 июня 2047 года	6 485,05	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2047 года по 31 декабря 2047 года	6 540,60	-	-	-	-	-
		с 1 января 2048 года по 30 июня 2048 года	6 540,60	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2048 года по 31 декабря 2048 года	6 943,08	-	-	-	-	-
		с 1 января 2049 года по 30 июня 2049 года	6 943,08	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2049 года по 31 декабря 2049 года	7 086,38	-	-	-	-	-

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

		одноставочный руб./Гкал	с 1 сентября 2024 года по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	4320,25	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	4320,25	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	4320,25	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	4402,39	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	4402,39	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	5474,46	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	5474,46	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	5725,76	-	-	-	-	-
			с 1 января 2029 года по 30 июня 2029 года	5725,76	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2029 года по 31 декабря 2029 года	5867,14	-	-	-	-	-
			с 1 января 2030 года по 30 июня 2030 года	5867,14	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2030 года по 31 декабря 2030 года	6229,14	-	-	-	-	-
			с 1 января 2031 года по 30 июня 2031 года	6229,14	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2031 года по 31 декабря 2031 года	6440,04	-	-	-	-	-
			с 1 января 2032 года по 30 июня 2032 года	6440,04	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2032 года по 31 декабря 2032 года	6908,21	-	-	-	-	-
			с 1 января 2033 года по 30 июня 2033 года	6908,21	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2033 года по 31 декабря 2033 года	9430,47	-	-	-	-	-
			с 1 января 2034 года по 30 июня 2034 года	9430,47	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2034 года по 31 декабря 2034 года	11378,55	-	-	-	-	-
			с 1 января 2035 года по 30 июня 2035 года	10352,73	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2035 года по 31 декабря 2035 года	10352,73	-	-	-	-	-
			с 1 января 2036 года по 30 июня 2036 года	5083,35	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2036 года по 31 декабря 2036 года	5083,35	-	-	-	-	-
			с 1 января 2037 года по 30 июня 2037 года	5083,35	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2037 года по 31 декабря 2037 года	5534,47	-	-	-	-	-
			с 1 января 2038 года по 30 июня 2038 года	5534,47	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2038 года по 31 декабря 2038 года	5650,16	-	-	-	-	-
			с 1 января 2039 года по 30 июня 2039 года	5650,16	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2039 года по 31 декабря 2039 года	5967,73	-	-	-	-	-

			с 1 января 2040 года по 30 июня 2040 года	5967.73	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2040 года по 31 декабря 2040 года	6256.45	-	-	-	-	-
			с 1 января 2041 года по 30 июня 2041 года	6256.45	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2041 года по 31 декабря 2041 года	6351.38	-	-	-	-	-
			с 1 января 2042 года по 30 июня 2042 года	6351.38	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2042 года по 31 декабря 2042 года	6767.64	-	-	-	-	-
			с 1 января 2043 года по 30 июня 2043 года	6767.64	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2043 года по 31 декабря 2043 года	6860.05	-	-	-	-	-
			с 1 января 2044 года по 30 июня 2044 года	6860.05	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2044 года по 31 декабря 2044 года	7244.72	-	-	-	-	-
			с 1 января 2045 года по 30 июня 2045 года	7244.72	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2045 года по 31 декабря 2045 года	7275.73	-	-	-	-	-
			с 1 января 2046 года по 30 июня 2046 года	7275.73	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2046 года по 31 декабря 2046 года	7782.06	-	-	-	-	-
			с 1 января 2047 года по 30 июня 2047 года	7782.06	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2047 года по 31 декабря 2047 года	7848.72	-	-	-	-	-
			с 1 января 2048 года по 30 июня 2048 года	7848.72	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2048 года по 31 декабря 2048 года	8331.70	-	-	-	-	-
			с 1 января 2049 года по 30 июня 2049 года	8331.70	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2049 года по 31 декабря 2049 года	8503.66	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными,
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения
и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети» и
поставляемую потребителям г. Хасавюрт**

*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Хасавюртовские тепловые сети»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-	
с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			1 816,03	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			2 215,56	-	-	-	-	-		
с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			2 215,56	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			3 094,02	-	-	-	-	-		
с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			3 094,02	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			4 320,35	-	-	-	-	-		

* Тариф применяется к лицам, имеющим право на льготные тарифы в соответствии со статьей 3 Закона Республики Дагестан от 23.06.2022 N 48 "О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан"

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг. для формирования тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%	Потери %	Гкал	Кгут./Гкал		
	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск»	2024	11 309,69	1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2025		1	8,51	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2026		1	7,65	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2027		1	7,87	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2028		1	6,21	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2029		1	5,15	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2030		1	4,52	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2031		1	3,93	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2032		1	3,37	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2033		1	2,66	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2034		1	1,48	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2035		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
		2036		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-

	2037		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2038		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2039		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2040		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2041		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2042		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2043		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2044		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2045		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2046		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2047		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2048		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-
	2049		1	0,00	0,70	16,93	2634,00	151,90	-	-

Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
Для прочих потребителей (без учета НДС)*										
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск»	одноставочный руб./л кал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-	
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	3 012,48	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	3 012,48	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	3 012,48	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	3 441,51	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	3 441,51	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	3 526,88	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	3 526,88	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	3 865,80	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2029 года по 30 июня 2029 года	3 865,80	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2029 года по 31 декабря 2029 года	4 066,65	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2030 года по 30 июня 2030 года	3 946,14	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2030 года по 31 декабря 2030 года	3 946,14	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2031 года по 30 июня 2031 года	3 946,14	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2031 года по 31 декабря 2031 года	4 779,34	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2032 года по 30 июня 2032 года	4 779,34	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2032 года по 31 декабря 2032 года	4 983,74	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2033 года по 30 июня 2033 года	4 983,74	-	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2033 года по 31 декабря 2033 года	5 967,81								

			с 1 января 2034 года по 30 июня 2034 года	5 597,85	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2034 года по 31 декабря 2034 года		-	-	-	-	-

	5 597,85					
с 1 января 2035 года по 30 июня 2035 года	5 597,85	-	-	-	-	-
с 1 июля 2035 года по 31 декабря 2035 года	7 124,79	-	-	-	-	-
с 1 января 2036 года по 30 июня 2036 года	6 276,15	-	-	-	-	-
с 1 июля 2036 года по 31 декабря 2036 года	6 276,15	-	-	-	-	-
с 1 января 2037 года по 30 июня 2037 года	6 276,15	-	-	-	-	-
с 1 июля 2037 года по 31 декабря 2037 года	6 414,60	-	-	-	-	-
с 1 января 2038 года по 30 июня 2038 года	6 400,34	-	-	-	-	-
с 1 июля 2038 года по 31 декабря 2038 года	6 400,34	-	-	-	-	-
с 1 января 2039 года по 30 июня 2039 года	6 400,34	-	-	-	-	-
с 1 июля 2039 года по 31 декабря 2039 года	6 541,71	-	-	-	-	-
с 1 января 2040 года по 30 июня 2040 года	6 527,01	-	-	-	-	-
с 1 июля 2040 года по 31 декабря 2040 года	6 527,01	-	-	-	-	-
с 1 января 2041 года по 30 июня 2041 года	6 527,01	-	-	-	-	-
с 1 июля 2041 года по 31 декабря 2041 года	6 671,36	-	-	-	-	-
с 1 января 2042 года по 30 июня 2042 года	6 656,20	-	-	-	-	-
с 1 июля 2042 года по 31 декабря 2042 года	6 656,20	-	-	-	-	-
с 1 января 2043 года по 30 июня 2043 года	6 715,16	-	-	-	-	-
с 1 июля 2043 года по 31 декабря 2043 года	6 715,16	-	-	-	-	-
с 1 января 2044 года по 30 июня 2044 года	6 715,16	-	-	-	-	-
с 1 июля 2044 года по 31 декабря 2044 года	6 897,20	-	-	-	-	-
с 1 января 2045 года по 30 июня 2045 года	6 848,17	-	-	-	-	-
с 1 июля 2045 года по 31 декабря 2045 года	6 848,17	-	-	-	-	-
с 1 января 2046 года по 30 июня 2046 года	6 848,17	-	-	-	-	-
с 1 июля 2046 года по 31 декабря 2046 года	7 033,67	-	-	-	-	-
с 1 января 2047 года по 30 июня 2047 года	6 983,84	-	-	-	-	-
с 1 июля 2047 года по 31 декабря 2047 года	6 983,84	-	-	-	-	-
с 1 января 2048 года по 30 июня 2048 года	6 983,84	-	-	-	-	-
с 1 июля 2048 года по 31 декабря 2048 года	7 172,87	-	-	-	-	-

		с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	7 122,21	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	7 122,21	-	-	-	-	-

Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	3 614,98	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	3 614,98	-	-	-	-	-
		с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	3 614,98	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	4 129,81	-	-	-	-	-
		с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	4 129,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	4 232,01	-	-	-	-	-
		с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	4 232,01	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	4 638,96	-	-	-	-	-
		с 1 января 2029 года по 30 июня 2029 года	4 638,96	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2029 года по 31 декабря 2029 года	4 879,98	-	-	-	-	-
		с 1 января 2030 года по 30 июня 2030 года	4 735,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2030 года по 31 декабря 2030 года	4 735,37	-	-	-	-	-
		с 1 января 2031 года по 30 июня 2031 года	4 735,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2031 года по 31 декабря 2031 года	5 735,21	-	-	-	-	-
		с 1 января 2032 года по 30 июня 2032 года	5 735,21	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2032 года по 31 декабря 2032 года	5 980,49	-	-	-	-	-
		с 1 января 2033 года по 30 июня 2033 года	5 980,49	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2033 года по 31 декабря 2033 года	7 161,37	-	-	-	-	-
		с 1 января 2034 года по 30 июня 2034 года	6 717,42	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2034 года по 31 декабря 2034 года	6 717,42	-	-	-	-	-
		с 1 января 2035 года по 30 июня 2035 года	6 717,42	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2035 года по 31 декабря 2035 года	8 549,74	-	-	-	-	-
		с 1 января 2036 года по 30 июня 2036 года	7 531,38	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2036 года по 31 декабря 2036 года	7 531,38	-	-	-	-	-
		с 1 января 2037 года по 30 июня 2037 года	7 531,28	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2037 года по 31 декабря 2037 года	7 697,52	-	-	-	-	-	
	с 1 января 2038 года по 30 июня 2038 года	7 680,41	-	-	-	-	-	
	с 1 июля 2038 года по 31 декабря 2038 года	7 680,41	-	-	-	-	-	
	с 1 января 2039 года по 30 июня 2039 года	7 680,41	-	-	-	-	-	
	с 1 июля 2039 года по 31 декабря 2039 года	7 850,05	-	-	-	-	-	

			с 1 января 2010 года по 30 июня 2010 года	7 832,41	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2010 года по 31 декабря 2010 года	7 832,41	-	-	-	-	-
			с 1 января 2011 года по 30 июня 2011 года	7 832,41	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2011 года по 31 декабря 2011 года	8 005,63	-	-	-	-	-
			с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года	7 987,45	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года	7 987,45	-	-	-	-	-
			с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	8 058,19	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	8 058,19	-	-	-	-	-
			с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года	8 058,15	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года	8 276,63	-	-	-	-	-
			с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года	8 217,81	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года	8 217,81	-	-	-	-	-
			с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	8 217,81	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	8 410,41	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года	8 380,61	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	8 380,61	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года	8 380,61	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	8 607,45	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	8 546,65	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	8 546,65	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск» и поставляемую потребителям г. Южно-Сухокумск *

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Тепловые сети г. Южно-Сухокумск»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-	
с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года			1 142,94	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			1 428,68	-	-	-	-	-		
с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			1 428,68	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			2 271,59	-	-	-	-	-		
с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			2 271,59	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			3 614,98	-	-	-	-	-		

* Тариф применяется к лицам, имеющим право на льготные тарифы в соответствии со статьей 3 Закона Республики Дагестан от 23.06.2022 № 48 "О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан"

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова, по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации)»

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	4
1	Расходы на разработку проектной документации	148,37313
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	1543,5677
2.1.	Строительство стальных газопроводов	329,52262
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	329,52262
2.1.1.1.	158 мм и менее	329,52262
2.1.1.2.	159 - 218 мм	
2.1.1.3.	219 - 272 мм	
2.1.1.4.	273 - 324 мм	
2.1.1.5.	325 - 425 мм	
2.1.1.6.	426 - 529 мм	
2.1.1.7.	530 мм и выше	
2.1.2.	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	942,45814
2.2.1.	109 мм и менее	
2.2.2.	110 - 159 мм	942,45814
2.2.3.	160 - 224 мм	
2.2.4.	225 - 314 мм	
2.2.5.	315 - 399 мм	
2.2.6.	400 мм и выше	
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	271,58694
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	

2.3.2.	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3.	100 - 399 куб. метров в час	
2.3.4.	400 - 999 куб. метров в час	271,58694
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8.	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9.	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10.	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11.	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	
2.4.1.	до 1 кВт	
2.4.2.	от 1 кВт до 2 кВт	
2.4.3.	от 2 кВт до 3 кВт	
2.4.4.	свыше 3 кВт	
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1,16169
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,205
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	0
6.	Налог на прибыль	0
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1703,30752