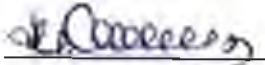


МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

31 января 2025 г.

ПРОТОКОЛ № 2

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

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

Время: 10:00

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

Хандаев М.А. начальник отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД

Магомедов М.А. начальник отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД

В работе Правления принимали участие:

Аскандаров Ш.К. главный специалист – эксперт отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД

Нуров Д.Р. консультант отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД

Хидирова Н.Х.	консультант отдела РКК тарифообразования Минэнерго РД	Управления
Абсултанов С.Р.	главный специалист-эксперт регулирования цен на газ тарифообразования Минэнерго РД	Управления
Багрова С.М.	и.о. генерального директора АО оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
Магомедова Э.К.	начальник планово-экономического отдела АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	
Амирбеков С.А.	ведущий экономист планово-экономического отдела АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Аскандаров Ш.К.

2. Об установлении тарифов на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Аскандаров Ш.К.

3. Об установлении тарифов на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Аскандаров Ш.К.

4. Об установлении тарифов на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Аскандаров Ш.К.

5. Об установлении тарифов на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Нуров Д.Р.

6. Об установлении тарифов на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал», потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Нуров Д.Р.

7. Об установлении тарифов на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал», потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Докладчик: Нуров Д.Р.

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг.

Докладчик: Хидирова Н.Х.

9. О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20.12.2024 г. № 45-ОД-219/24 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 2025 год»

Докладчик: Хидирова Н.Х.

10. Об утверждении экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств ООО «Газпром газораспределение Махачкала» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 1 квартал 2025 года.

Докладчик: Абсултанов С.Р.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решение: Повестка дня утверждена.

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

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – главного специалиста–эксперта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Аскандарова Ш.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 1 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» городского округа «город Буйнакск» по водоотведению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 2 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 3 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 13,48 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 13,48 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 13,48 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 14,66 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 14,66 руб.

с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 14,66 руб.

с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 14,66 руб.

с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 15,83 руб.

с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 15,83 руб.

с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 15,88 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 0,93 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 2,01 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 2,01 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 5,20 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 5,20 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 13,48 руб.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – главного специалиста–эксперта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Аскандарова Ш.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 4 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» по питьевому водоснабжению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 5 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 6 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 36,18 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 36,18 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 36,18 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 38,09 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 38,09 руб.

с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 38,27 руб.

с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 38,27 руб.

с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 40,02 руб.

с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 40,02 руб.

с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 40,29 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 8,47 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 12,75 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 12,75 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 21,48 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 21,48 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 36,18 руб.

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Аскандарова Ш.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 7 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» по водоотведению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 8 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 9 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 13,72 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 13,72 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 13,72 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 15,02 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 15,02 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 15,03 руб.
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 15,03 руб.
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 16,33 руб.
с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 16,33 руб.
с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 16,40 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 6,37 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 7,96 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 7,96 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 11,38 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 11,38 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 13,72 руб.

По вопросу № 4 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Аскандарова Ш.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 10 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» по питьевому водоснабжению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 11 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 12 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 19,47 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 19,47 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 19,47 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 22,20 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 22,20 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 22,24 руб.
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 22,24 руб.
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 24,91 руб.
с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 24,91 руб.
с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 25,28 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 8,12 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 10,15 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 10,15 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 15,22 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 15,22 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 19,47 руб.

По вопросу № 5 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Нурова Д.Р. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 13 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» по водоотведению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 14 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 15 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 22,83 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 22,83 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 22,83 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 23,00 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 23,00 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 24,90 руб.
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 24,90 руб.
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 27,02 руб.
с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 27,02 руб.
с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 29,39 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 1,56 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 2,81 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 2,81 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 8,00 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 8,00 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 22,83 руб.

По вопросу № 6 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Нурова Д.Р. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 16 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» по питьевому водоснабжению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 17 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 18 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан

в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 34,09 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 34,09 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 34,09 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 36,48 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 39,26 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 39,26 руб.
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 39,26 руб.
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 42,34 руб.
с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 42,34 руб.
с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 45,33 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2027 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 12,04 руб.
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 16,50 руб.
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 16,50 руб.
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 23,71 руб.
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 23,71 руб.
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 34,09 руб.

По вопросу № 7 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Нурова Д.Р. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 19 к протоколу.

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 производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент»

по техническому водоснабжению на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. согласно приложению № 20 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов согласно приложению № 21 к протоколу.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

- с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г. – 5,11 руб.
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 5,11 руб.
- с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 5,11 руб.
- с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 5,31 руб.
- с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 5,31 руб.
- с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 5,87 руб.
- с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 5,87 руб.
- с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 6,51 руб.
- с 01.01.2029 г. по 30.06.2029 г. – 6,51 руб.
- с 01.07.2029 г. по 31.12.2029 г. – 7,24 руб.

По вопросу № 8 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Хидирову Н.Х. с экспертным заключением об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг. согласно приложению № 22 к протоколу.

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 для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 23 к протоколу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг., согласно приложению № 24 к протоколу.

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент, согласно приложению № 25 к протоколу.

По вопросу № 9 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Хидирову Н.Х. с вопросом о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20.12.2024 г. № 45-ОД-219/24 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 2025 год».

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. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20.12.2024 г. № 45-ОД-219/24 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 2025 год» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2025, 20 января, № 05046015302; зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Дагестан 31.01.2025 г., регистрационный номер 7952) следующее изменение:

приложение № 1 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 26, к протоколу;

приложение № 2 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 28, к настоящему протоколу.

По вопросу № 10 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД с экспертным заключением об определении планового размера экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации ООО «Газпром газораспределение Дагестан» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 1 квартал 2025 года.

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

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

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила);

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

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

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 № 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;

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.

Приказ Минэнерго РД от 24.12.2024 г № 45-ОД-226/24.

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 определении планового размера экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 1 квартал 2025 года

- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2021 года «3603-р ООО «Газпром газификация» определено единым оператором газификации (далее - ЕОГ);

- пункт 17 Правил взаимодействия;

- договор финансирования по выполнению мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации от 17.02.2022 № Ф-05-119/2022 (далее - Договор)

- письмо ООО «Газпром газификация» от 20.01.2025 № ГГ-1153.

3. Предложение ГРО.

Согласно сведениям ГРО плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению на 1 квартал 2025 года, составляют **468 282,90919 тыс. руб.** с учетом налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

4. Анализ планового экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации

В Минэнерго РД поступило письмо ООО «Газпром газификация» с просьбой рассмотреть представленные сведения и направить в ЕОГ решение об определении экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств ГРО Дагестан для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации.

За достоверность представленных данных несет ответственность ГРО Дагестан

Сведения, представленные ЕОГ:

- заявка № 15 от 4 декабря 2024 года с приложением сведений о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на предоставление финансирования (транша) по Договору в размере **121 418,41370** тыс. рублей с НДС;
- заявка № 16 от 4 декабря 2024 года с приложением сведений о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на предоставление финансирования (транша) по Договору в размере **119 027,18182** тыс. рублей с НДС;
- заявка № 17 от 4 декабря 2024 года с приложением сведений о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на предоставление финансирования (транша) по Договору в размере **122 848,73575** тыс. рублей с НДС;
- заявка № 18 от 4 декабря 2024 года с приложением сведений о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на предоставление финансирования (транша) по Договору в размере **104 988,57792** тыс. рублей с НДС;
- запрос, в связи с недостаточностью финансовых средств в 1 квартале 2025 года (далее - Замечания);
- расчет ЕОГ, выполненный на основании укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-15-2023 «Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14 марта 2023 года № 184/пр.

Согласно расчету ЕОГ, выполненному на основании укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-15-2023 «Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14 марта 2023 года № 184/пр, 152 объектам в заявке на финансирование ГРО допущено превышение стоимости работ.

Для оценки плановых экономически обоснованных расходов Минэнерго РД применены:

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2024. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр;

Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Министра России от 16.02.2024 № 118/пр;

индекс-дефлятор 7,8% на 2025 год, определенный по отрасли «Инвестиции в основной капитал», согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;

Приказ Минэнерго РД от 24.12.2024 г № 45-ОД-226/24.

В результате проведенного анализа расчета планового размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 1 квартал 2025 года установлено, что плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, определяющего экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств ГРО для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, допущено превышение стоимости работ по проектированию и строительству газорегуляторных пунктов по 142 объектам в заявках на финансирование. Вместе с тем, объект с кодом 05-23-072-4265 присутствует в заявке №17 и №18, объект с кодом 05-23-072-4206 присутствует в заявке №16 и №17 и объект с кодом 05-23-072-4128 присутствует в заявке №15 и №16, таким образом по данным объектам запрошено двойное финансирование. В связи с чем данные объекты указаны дважды в приложении к экспертному заключению, согласно заявке ГРО.

5. Выводы по результатам экспертизы.

Плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 1 квартал 2025 года составляет **381 924,19958** тыс. руб. (с НДС) согласно приложению № 28 к протоколу.

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. Определить экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств газораспределительной организации ООО «Газпром газораспределение Дагестан» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению 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, на 1 квартал 2025 года в размере 381 924,19958 тыс. руб. (с НДС).

Приложение:

1. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
2. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на 2025-2029 гг.;
3. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;
4. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Буйнакский горводоканал» потребителям городского округа «город Буйнакск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
5. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям городского округа «город Буйнакск» на 2025-2029 гг.;
6. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;
7. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
8. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям города Южно-Сухокумск на 2025-2029 гг.;
9. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;
10. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Горводоканал города Южно-Сухокумск» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
11. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на 2025-2029 гг.;
12. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;

13. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
14. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на 2025-2029 гг.;
15. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;
16. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
17. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на 2025-2029 гг.;
18. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;
19. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентский горводоканал» потребителям городского округа «город Дербент» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.;
20. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям городского округа «город Дербент» на 2025-2029 гг.;
21. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;
22. Экспертное заключение об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентские тепловые сети» г. Дербент на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг. в рамках заключенного концессионного соглашения;
23. Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг. для формирования тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент;
24. Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг.;
25. Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения

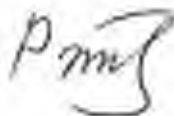
и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент;

26. Приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20 декабря 2024 г. № 45-ОД-219/24;

27. Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20 декабря 2024 г. № 45-ОД-219/24;

28. Плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 1 квартал 2025 года.

Протокол вела



Э.С. Рамазанова

Приложение № 1
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД №
2 от 31.01.2025

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

Экспертное заключение
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
по результатам экспертизы предложения
АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДОСВОДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДОСВОДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	059401001
Код по ОКПО	
Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
Юридический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш. ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/5Б
Фактический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш. ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/5Б
Телефон организации	8(8722)55-16-46
e-mail	aoeord@mail.ru
ФИО руководителя	Багрова С.М.
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	https://eord.ru/
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие
	Сведения о доле, %
	100 %
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	Пробладющий тип собственности в юридическом лице
	Субъект РФ
	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ГО	https://portal.eas.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&ocId=414b67f4-0056-40ca-a5d4-34560110296b
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Добавить
	да
Наличие программы комплексного развития	нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам	да
	О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан
	приказ
	48
	23.06.2022
	https://portal.eas.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&ocId=414b67f4-0056-40ca-a5d4-34560110296b
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2023 года, для организаций, оказывающей услуги по холодному водоснабжению/водоотведению	Добавить
	нет
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года, для организаций, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	да
	Приказ об утверждении инвестиционной программы АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения" по развитию централизованных систем водоснабжения и водоотведения городского округа "Город Буйнакс" на 2025-2029 годы
	приказ
	11-ПР-26
	24.01.2025
	24.01.2025
	31.12.2028
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года, для организаций, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	Добавить
	да
	Концессионное соглашение №1297 в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, находящегося в собственности городского округа "Город Буйнакс"
	соглашение
	№1297
	27.12.2024
	27.12.2024
	27.12.2049
	Добавить
Иные сведения	
Полезный отпуск рассчитывается с учётом собственных нужд предприятия (п.10.1 баланса ВС и п.5 баланса ВО)	нет
ФИО исполнителя	Магомедова Эльмира Камиевна
Данные об ответственном	Должность исполнителя
	Главный экономист

исполнители от организации

Контактный телефон исполнителя 8(8722)55-16-46
e-mail исполнителя aoyeord@mail.ru

Перечень законодательных актов, которыми регулируется деятельность в предметной области деятельности исполнителя, предоставляющего услуги (работы) по осуществлению тарифов:

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э/
11. Гримаз М. "Порядок установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э/
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
13. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
14. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
15. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
16. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
17. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
18. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
19. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
20. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	
		Тариф 1
		Водоснабжение
		Номер тарифа (идентификатор) ХВС.05.31610564.0014
		Вид тарифа тариф на питьевую воду
		Тип тарифа одноставочный
		Вид(ы) деятельности Производство (подъем / добыча) воды; Транспортировка воды; Сбыт (распределение) воды
		Вид воды питьевая вода
		Дополнительный признак дифференциации тарифа [] Услуг на территории: городской округ "город Буйнакс" (ОКМТО: 827050001) - г Буйнакс
		Номер входящий №45-3205/24
		Дата регистрации 12.12.2024
		Дополнительные сведения
		Метод регулирования, предложенный организацией индексации
		Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией 2025
		Период долгосрочной индексации (количество лет) 5
Заявление организации		Тариф 2
		Водоотведение
		Номер тарифа (идентификатор) ВО.05.31610564.0010
		Вид тарифа тариф на водоотведение
		Тип тарифа одноставочный
		Вид(ы) деятельности Прием сточных вод
		Вид сточных вод без дифференциации
		Дополнительный признак дифференциации тарифа
		Номер входящий №45-3205/24
		Дата регистрации 12.12.2024
		Дополнительные сведения
		Метод регулирования, предложенный организацией индексации
		Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией 2025
		Период долгосрочной индексации (количество лет) 5
		Добавить тариф
		Номер дела об установлении тарифа №45-ОД-4/25, №45-ОД-5/25
		ФИО уполномоченного по делу Аскандеров Шамиль Керимович
		Должность уполномоченного по делу Главный специалист-эксперт
		Контактный телефон уполномоченного по делу 8(8722)55-41-43
		e-mail уполномоченного по делу ma.handeev@e.dag.ru
Решение об открытии дела об установлении тарифов		Добавить строку
		Выбранный метод регулирования индексации
		Период регулирования 2025
		Первый год долгосрочного периода регулирования 2025
		Период долгосрочной индексации (количество лет) 5
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации		да

Республика Дагестан / 3445 / АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОЗОСТАНОВЛЕНИЯ" (ИНН 0505400895, УТН 0505401003) / ДУН: 2005-2009
3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организации оказывают услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования
1	городской округ "город Буйнакс"	городской округ "город Буйнакс"	82705000	городской округ

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.3 Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Вид стоков												
2	Установленная мощность	кВт.м/час	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	
3	Подключенная (фактическая) нагрузка	кВт.м/час											
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	
5	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м											
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	
6.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м											
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	634,620	
6.2	расчетное	тыс.куб.м	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	
6.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м											
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	3 508,830	
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	
6.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м											
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	190,620	
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Комментарии и обоснования к разделу

Согласно представленным отчетным документам фактическая динамика реализации воды составила:

2022г-4738,2

2021г-4765

2020г-4872,8

2019г-5014,1

Эксперты произвели расчет объема водоснабжения:

$$N = 1/3 * ((4738,2 - 4765) / 4765) + ((4765 - 4872,8) / 4872,8) + ((4872,8 - 5014,1) / 5014,1) = -0,5$$

$$Q1 = 4738,2 * (1 - 0,05)^2 = 4276,22 \text{ тыс.м}^3$$

По расчетам экспертов объем выработки воды на 2025г. составил

4776,22 тыс.м³, объем воды на собственные нужды составит 12,99 тыс.м³, объем потерь составит 1634,31 тыс.м³, объем реализации воды составил 4276,23 тыс.м³.

Согласно представленным отчетным документам фактическая динамика реализации сточных вод составила:

2022г-4173,2

2021г-4173,2

2020г-4188,7

2019г-4173,2

Эксперты произвели расчет объема водоотведения:

$$N = 1/3 * ((4168,82 - 4188,7) / 4188,7) + ((4188,7 - 4173,2) / 4173,2) + ((4173,2 - 4173,2) / 4173,2) = 0,0076$$

$$Q1 = 4268,82 * (1 + 0,007614)^2 = 4334,07 \text{ тыс.м}^3$$

По расчетам экспертов объем реализации сточных составил 4334,07 тыс.м³.

8. Расходы на реагенты

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0	Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

Согласно п. 15 СП 31.13330.2021 доза хлорсодержащих реагентов принята равной 6,646 мг/литр. Объем воды к хлорированию составляет 5910, тыс.м3. В качестве обоснования представлен расчет реагентов, договор р № 024/364/099 от 17.02.2024 АО «КАУСТИК» (жидкий хлор) и протокол лабораторных исследований воды МУП «Буйнаксводоканал» г. Буйнаксск.

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
		Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Добавить	Двухставочный тариф											
Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

Объем забора самопечной воды с реки «Апке-Озень» на 2025 г., согласно расчетам АО оценивается в 584 тыс. м3.

Расход электроэнергии по расчетам экспертов составил:

$5326,96 \text{ тыс. м}^3 * 0,366 \text{ кВтч за м}^3 = 1949,67 \text{ тыс. кВт.ч.}$ где:

5326,96 тыс. м3. – объем поднятой с помощью насосов воды на 2025 г;

0,366 кВтч./м3. – средний удельный расход электроэнергии для вышеуказанных насосов

Удельный расход электроэнергии для насосов ЦН-400-105-160 (1 шт.) составляет 1182,6 тыс. кВт.ч. / год. Средний фактический тариф за 3 квартал 2024 года по уровню напряжения НН составил 6 423,3 руб./кВтч. С 1 июля 2025 года с учетом прогнозного роста 19,3% - 7,6630р /кВтч тариф по уровню напряжения НН.

$117,63 * 3 \text{ кв.} = 352,9 \text{ тыс. кВт.ч}$

Объем водоснабжения равен:

$65 * 5080,8 * 3 \text{ кв.} = 990,756 \text{ тыс. м}^3$

Удельный расход электроэнергии на 1м3 составил:

$352,9 / 990,756 = 0,356 \text{ кВт.ч. за м}^3$

Насос ВНС по ул. Махачевы г. Буйнакс осушается насосом ЦН-400-105-160 с электродвигателем 200 кВт. и подачей воды 380 м3/ч

$W = 2,72 * 0,001 * 380 * 96 / 0,78 * 365 * 18 = 835,78 \text{ тыс. кВт.ч}$

Объем водоснабжения равен:

$380 * 6570 = 2496,6 \text{ тыс. м}^3$

Удельный расход электроэнергии на 1м3 составил:

$835,78 / 2496,6 = 0,335 \text{ кВт.ч. за м}^3$

Насос ВНС по Авл. г. Буйнакс осушается насосом ЦНС-180-170 с электродвигателем 132 кВт. и подачей воды 180 м3/ч.

$W = 2,72 * 0,001 * 180 * 170 / 0,70 * 365 * 18 = 781,19 \text{ тыс. кВт.ч}$

Объем водоснабжения равен:

$180 * 6570 = 1182,6 \text{ тыс. м}^3$

Удельный расход электроэнергии на 1м3 составил:

$781,19 / 1182,6 = 0,661 \text{ кВт.ч. за м}^3$

Насос ВНС Мах - Шассе г. Буйнакс осушается насосом КМ-100-80-160 с электродвигателем 15 кВт. и подачей воды 100 м3/ч.

$W = 2,72 * 0,001 * 100 * 32 / 0,77 * 365 * 18 = 74,266 \text{ тыс. кВт.ч}$

Объем водоснабжения равен:

$100 * 6570 = 657 \text{ тыс. м}^3$

Удельный расход электроэнергии на 1м3 составил:

$74,266 / 657 = 0,113 \text{ кВт.ч. за м}^3$

Средний фактический тариф за 3 квартал 2024 года по уровню напряжения НН составил 6 423,3 руб./кВтч.

С 1 июля 2025 года с учетом прогнозного роста 19,3% - 7,6630р /кВтч тариф по уровню напряжения НН.

1.2. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретенных у других организаций

№ п/п	Комментарий	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Комментарии и обоснования к разделу

На расчетном периоде расходы на покупку воды составили 60 771,84 тыс. руб. при объеме на 4336,2 тыс. м3. и тарифе ГУП «Дагводоканал» на 1 и 2-полугодия 2025 г. на основании приказа Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 29 декабря 2024 года № 45-ОД. 166/24 – 13,35 и 14,68 руб. за куб.м. соответственно

Добавить комментарий

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда

№	Наименование	Единица измерения	Ссылка	Ссылка
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	7 074,01	4 884,71
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	7 074,01	4 884,71
1.1.1	численность	чел.	12,00	10,35
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	49 125,08	39 345,06
	Добавить			
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	9 017,52	7 800,56
3.1	Ремонтный персонал	тыс.руб.	9 017,52	7 800,56
3.1.1	численность	чел.	14,00	14,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	53 675,72	46 431,91
	Добавить			
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	7 966,60	5 185,16
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	7 966,60	5 185,16
5.1.1	численность	чел.	8,00	6,77
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	82 985,44	63 864,20
	Добавить			
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	5 127,62	3 964,97
7.1	Сбытовой персонал (административный)	тыс.руб.	1 907,59	1 296,87
7.1.1	численность	чел.	2,00	1,69
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	79 482,91	63 864,20
7.2	Сбытовой персонал (производственный)	тыс.руб.	3 220,03	2 668,09
7.2.1	численность	чел.	7,00	5,50
7.2.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	38 333,64	40 427,44
	Добавить			
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!

Комментарии и обоснования к разделу

Производственный персонал ВС
 Средний тарифный коэффициент – 1,36
 Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 26160,29 руб.;
 Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 5,4 проц.;
 Сумма выплат – 1412,66 руб.;
 Текущее премирование – 40,0 проц.;
 Сумма выплат – 10464,12 руб.;
 Доплата за выслугу лет – 5 проц.;
 Сумма выплат – 1308,01 руб.;

Ремонтный персонал ВС
 Средний тарифный коэффициент – 1,44
 Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 27708,48 руб.;
 Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 4,46 проц.;
 Сумма выплат – 1236,3 руб.;
 Текущее премирование – 40,0 проц.;
 Сумма выплат – 11083,39 руб.;
 Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
 Сумма выплат – 1385,42 руб.;

АУП ВС
 Средний тарифный коэффициент – 2,29
 Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф – 44044,32 руб.;
 Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;
 Сумма выплат – 0 руб.;
 Текущее премирование – 40,0 проц.;
 Сумма выплат – 17617,73 руб.;
 Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
 Сумма выплат – 2207,73 руб.;

Сбытовой персонал (административный) ВС
Средний тарифный коэффициент – 2,20
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 42344,52 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;
Сумма выплат – 0 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 16937,81 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
Сумма выплат – 2117,23 руб.

Сбытовой персонал (производственный) ВС
Средний тарифный коэффициент – 1,45
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 27881,04 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;
Сумма выплат – 0 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 11152,42 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
Сумма выплат – 1394,05 руб.

Производственный персонал ВО
Средний тарифный коэффициент – 1,35
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 25970,35 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 6,5 проц.;
Сумма выплат – 1688,07 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 10388,14 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5 проц.;
Сумма выплат – 1298,52 руб.;

Ремонтный персонал ВО
Средний тарифный коэффициент – 1,53
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 29443,18 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 12,7 проц.;
Сумма выплат – 3739,28 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 11777,27 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
Сумма выплат – 1472,16 руб.;

АУП ВО
Средний тарифный коэффициент – 2,29
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 44044,28 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;
Сумма выплат – 0 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 17617,71 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
Сумма выплат – 2202,21 руб.;

Сбытовой персонал (административный) ВО
Средний тарифный коэффициент – 2,29
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 44044,36 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;
Сумма выплат – 0 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 17617,74 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
Сумма выплат – 2202,22 руб.

Сбытовой персонал (производственный) ВО
Средний тарифный коэффициент – 1,45
Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 27880,98 руб.;
Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;
Сумма выплат – 0 руб.;
Текущее премирование – 40,0 проц.;
Сумма выплат – 11152,39 руб.;
Доплата за выслугу лет – 5,0 проц.;
Сумма выплат – 1394,05 руб.

В качестве обоснования представлен Колл. Договор

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год		Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			10 953,06	7 331,62	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	7 966,60	5 185,16	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 405,91	1 565,92	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	580,54	580,54	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	27,43	27,43	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	115,34	115,34	Справочно-правовая система "Консультант плюс"
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	Услуги по охране объектов от террористических угроз не заявлены ООО «АСТЭК-М». Копия лицензионного договор №АМ 07/12-23 от 18.12.2023г. право пользования 1-С на сумму 243000 руб.
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	127,29	127,29	1С: Предприятие 8. Управление водоканалом Копия КП ООО «Сертум-Про» программный продукт на сумму 7 000 руб .(в том числе НДС 733руб.)
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	310,48	310,48	Обоснованем цен на канцелярские товары является коммерческие предложения и расчет потребности в канцтоварах

Комментарии и обоснования к разделу

ООО «АСТЭК-М». Копия лицензионного договор №АМ 07/12-23 от 18.12.2023г. право пользования 1-С на сумму 538 500 руб.

Копия договора ООО Фирма «Квадро» №2950 поставки, адаптации и сопровождения экземпляров систем Консультант Плюс на сумму 229 145,16 руб.

Копия КП ООО «Сертум-Про» программный продукт на сумму 7 000 руб .(в том числе НДС 733руб)

Копия КП АО «Электросвязь» от 19.06.2024г.

Копия договора об оказании услуг телефонной связи АО «Электросвязь»

Копия договора об оказании телематических услуг связи № 102022419 АО «Электросвязь» (интернет)

Копия договора об оказании услуг телефонной связи № 301015494 АО «Электросвязь»

Услуги по военизированной охране объектов КП Филиал ФГУП "Охрана" Росгвардии по РД

Копия КП ИП «Гаджиев Самид Гаджиевич» о стоимости канцелярских товаров на сумму 6 689 727 руб.

Копия КП ИП «Нуриев Гусейн Алахвердиевич» о стоимости канцелярских товаров на сумму 6 817 117 руб.

Копия КП ООО «Тетрабум» от 02.04.2024г. о стоимости канцелярских товаров на сумму 2 950 006 руб.

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год		Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			7 563,62	5 900,18	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.			
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	140,67	0,00	(Канцтовары, оргтехника, мебель)
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	6 676,16	5 162,39	
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	746,79	746,79	(услуги ЕРЦ)
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Добавить				

Комментарии и обоснования к разделу

Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью (канцтовары, оргтехника, мебель) исключены из расчета в связи с Договором ООО «Мегаполис» № 003-ЭА-44-2022 услуги по доставке платежных документов физлицам.

16. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	1 085,08	1 085,08	1 085,08	1 085,08	1 085,08	785,81	828,22	867,97	902,66	938,76	
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 085,08	1 085,08	1 085,08	1 085,08	1 085,08	785,81	828,22	867,97	902,66	938,76	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.											
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.0	Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

в соответствии с НК ст. 333.12. «Налоговые ставки», где налоговая ставка за воду, забранную из подземных водных объектов «Артскавижина» на 01.01 2025г. составляет 654 руб./тыс.м3. $1329,35 \times 326 = 433,37$ тыс.руб. для нужд населения;

По расчетам экспертов суммарный объем забранной из водных объектов воды на 2025 год составил 1574,35 тыс. куб. м. из которых 584 тыс. куб. м. из поверхностных источников и 990,35 тыс. куб.м. из подземных. Ст.284 п.1 НК РФ Налоговая ставка устанавливается в размере 25 процентов, если иное не установлено настоящей статьей.

Республика Дагестан / 2025 / АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ" (ИНН.0554008950, КПП:055401001) / ДПР: 2025-2029

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложенные организации	Принято органами регулирования	Принято органами регулирования	Принято органами регулирования	Принято органами регулирования	Принято органами регулирования		
1	Операционные расходы									
1.1	коэффициент индекса операционных расходов	тыс руб.	61 596,91	51 870,63	54 101,06	56 346,26	58 600,11	60 944,11		
1.2	Производственные расходы:									
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс руб.	11 764,83	8 898,91						
		тыс руб.	48,48	33,02						
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс руб.	48,48	33,02					Эксперты скорректировали цены на ГСМ, в соответствии с Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Республике Дагестан на 30.09 2024г. взяты цены на АИ-92. АИ-92 –685,83 лит. * 45,29 руб = 31,06 тыс. руб Где, 685,83 лит. – запланированный объем расхода бензина АИ-92 на 2025 г. (50,3%); 45,29 руб – цена на бензин АИ 92 (без НДС)	
1.2.1.2	материалы и изношенные основные средства	тыс.руб.	0,00	1,96					3250 руб. * 6 ед. *0,2 = 3900 руб. Расходы на автошину составили 3,9 тыс. руб. Доля, относящаяся на питьевое водоснабжение, составила 1,65 тыс. руб. (50,3%)	
1.2.2	расходы на оплату регулирующими организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс руб.								
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	9 210,36	6 359,89						
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	7 074,01	4 884,71						
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	2 136,35	1 475,18						
1.2.4	общесоциальные расходы	тыс.руб.	2 505,99	2 505,99					Молоко - 218,89 т.р.; Документация по экологии - 98,17 т.р.; Пожарный инвент - 11,43 т.р.; Прева Медосмотры - 85,06 т.р.; Предрейсовые медосмотры - 34,96 т.р.; Псих. Освидетельствование - 1,71 т.р.; СИЗ и ДСИЗ - 1051,63 т.р. и 105,7 т.р.; Диэлектрические СИЗ - 14,8 т.р.; СОУТ - 6,07 т.р.; Журналы, обучающие пособия, гошп- 182,23 т.р.; Инвентарь ОТ и ПП (треног, аптечки, П.П. газоанализаторы) - 694,99 т.р.; огнетушители автомобильные, автоаптечки - 0,33 т.р.	
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс руб.	0,00	0,00						
1.3	Ремонтные расходы.	тыс.руб.	31 315,40	29 730,92						
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс руб.	1 995,26	1 995,26					В качестве обоснования представлены дефектные акты, сметные расчеты, годовой план график ремонтных работ	
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс руб.	17 579,33	17 579,33					В качестве обоснования представлены дефектные акты, сметные расчеты, годовой план график ремонтных работ	
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	11 740,81	10 156,33						
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	9 017,52	7 600,56						
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	2 723,29	2 355,77						
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	10 953,06	7 331,62						
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс руб.	580,54	580,54						
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс руб.	27,43	27,43						
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00						
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00						
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс руб.	115,34	115,34						
1.4.1.5	услуги по введомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00						
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	127,29	127,29						
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	310,48	310,48						
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	10 372,52	6 751,08						
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	7 966,60	5 185,16						
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 405,91	1 565,92						
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.б)	тыс руб.	7 563,62	5 909,18						
1.6	Роялти до 2020 года	тыс.руб.								
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00						

Добавить									
2	Неподходящие расходы	тыс руб	1 085,08	785,81	828,22	867,97	902,66	938,76	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	1 085,08	785,81	828,22	867,97	902,66	938,76	
2.3.1	включ на прибыль	тыс.руб.	1 085,08	785,81	828,22	867,97	902,66	938,76	
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 085,08	785,81	828,22	867,97	902,66	938,76	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам ментализованной системы водоснабжения (восстановления) в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	4 387,74	3 143,23	3 312,89	3 471,87	3 610,64	3 755,02	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	4 387,74	3 143,23	3 312,89	3 471,87	3 610,64	3 755,02	Учтены согласно утвержденной ИП на 2025-2029 годы
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 85 настоящих Методических указаний	тыс.руб.							
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	3 334,10	2 632,82	2 746,46	2 860,71	2 975,14	3 094,14	5% от себестоимости
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	0,00	0,00					
8	Справочно в том числе:	тыс.руб.							
8.1	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.							
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	70 203,83	58 432,49	60 988,64	63 546,81	66 088,55	68 732,03	
10	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	70 203,83	58 432,49	60 988,64	63 546,81	66 088,55	68 732,03	
11	Полезный отпуск без скинвки по группам потребителей	тыс.руб. м	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	4 334,070	
11.1	I полугодие: объем реализации	тыс.руб. м	2 167,035	2 167,035	2 167,035	2 167,035	2 167,035	2 167,035	
11.2	I полугодие: тариф	руб.руб. м	16,20	13,48	14,66	14,66	14,66	15,63	
11.3	II полугодие: объем реализации	тыс.руб. м	2 167,035	2 167,035	2 167,035	2 167,035	2 167,035	2 167,035	
11.4	II полугодие: тариф	руб.руб. м	16,20	13,48	14,66	14,66	15,83	15,88	
11.5	темп роста тарифа	%	100,00	100,00	108,75	100,01	107,99	100,30	
11.6	средневзвешенный тариф	руб.руб. м	16,20	13,48	14,07	14,66	15,75	15,86	

23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Удельный расход ЭЭ делится по технологическим процессам

нет

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды %	Удельный расход электрической энергии кВтч/куб.м
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
2025 год	51 870,63	0,000			0,000
2026 год		0,000			0,000
2027 год		0,000			0,000
2028 год		0,000			0,000
2029 год		0,000			0,000

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ» НА 2025 - 2029 ГОДЫ**

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», РД, город Каспийск, шоссе Кирпичное, зд. 13Б, 3-й этаж, 56-й офис
Период реализации производственной программы	2025 - 2029 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов по РД
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, город Буйнакск

2. Планируемый объем подачи воды

N п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение
1	2	3	4	5	6		
2.	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	4334,07	4334,07	4334,07	4334,07	4334,07
	собственным абонентам (население)	тыс. куб. м	3508,83	3508,83	3508,83	3508,83	3508,83
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	634,62	634,62	634,62	634,62	634,62
	прочим потребителям	тыс. куб. м	190,62	190,62	190,62	190,62	190,62

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоотведение	тыс. руб.	55289,26	57675,75	60074,94	62477,91	64977,01

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

N п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2024 год	2025 год	2026 год
			Сточные воды	Сточные воды	Сточные воды
3.	Показатели эффективности использования ресурсов				
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки водоотведения, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/м ³	0	0	0

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы Водоотведения. Мероприятий, направленных по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

N п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования									
		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Ремонт объектов централизованной системы водоотведения, в том числе по мероприятиям	01.01-31.12	-1995,26	01.01-31.12	2081,05-	01.01-31.12	-2164,3	01.01-31.12	2250,87	01.01-31.12	2340,90
2.	Капитальный ремонт		17579,33		18335,24		19068,65		19831,39		20624,65
3.	Итого, тыс. руб.		19574,59		20416,29		21232,95		22082,26		22965,55

6. Расчет эффективности производственной программы

N п/п	Наименование показателя расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	Плановое значение, 2025 год	Плановое значение, 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2028 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2029 год	Коэффициент изменения
----------	---	----------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	--------------------------	-----------------------------------	--------------------------	-----------------------------------	--------------------------	-----------------------------------	--------------------------

1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки водоотведения, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс. руб.	58432,49	60988,640	1,04	63546,81	1,04	66088,55	1,04	68732,03	1,04

7.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий производственной программы за 2025 год, - 58432,49 тыс. руб.

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		Уровень потерь воды %	Удельный расход электрической энергии кВтч/куб.м.
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	51870,63		6,05	-	-
		2026	54101,06	1	7	-	-
		2027	56346,26	1	7	-	-
		2028	58600,11	1	7	-	-
		2029	60944,11	1	7	-	-

Приложение № 4 к протоколу заседания Правления
Минэнерго РД № 2 от 31.01.2025

Субъект РФ Республика Дагестан
Период регулирования 2025
Первый год долгосрочного периода регулирования 2025
Период долгосрочной индексации (количество лет) 5

Экспертное заключение
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
по результатам экспертизы предложения
АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕФРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕФРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	055401001
Код по ОКПО	
Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
Юридический адрес	711103, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРЛИЧНОЕ Ш. ЗД. 13Б. ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Фактический адрес	711103, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРЛИЧНОЕ Ш. ЗД. 13Б. ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Телефон организации	8(8722)55-16-46
e mail	voeord@mail.ru
ФИО руководителя	Багрова С.М.
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	https://eord.ru/
Наличие государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	да
Сведения о доле, %	100 %
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	субъект РФ
Наличие раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ГО	https://portal.rosstat.gov.ru/DocumentDoc.aspx?doc=1270041041424&docid=11469791-0006-4024-8564-34560110296b
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да
Наличие программы комплексного развития	нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам	да
Наименование	О льготных тарифов в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан
Вид	приказ
Номер	48
Дата принятия	23.06.2022
URL-ссылка на решение	https://portal.rosstat.gov.ru/DocumentDoc.aspx?doc=1270041041424&docid=11469791-0006-4024-8564-34560110296b
Наличие утвержденных ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2023 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утвержденных ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	да
Наименование	Приказ об утверждении инвестиционной программы АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения" по развитию централизованных систем водоснабжения и водоотведения городского округа города Буйнакск" на 2025-2029 годы
Вид	приказ
Номер	11-пр-26
Дата принятия	24.01.2025
Дата начала реализации / действия инвестиционной программы	24.01.2025
Дата окончания реализации / действия инвестиционной программы	31.12.2028
Наличие утвержденных ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	Добавить
Наименование	да
Вид	Концессионное соглашение №2197 в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности городского округа "Город Буйнакск"
Номер	№2197
Дата принятия	27.12.2024
Дата начала реализации / действия концессионного соглашения	27.12.2024
Дата окончания реализации / действия концессионного соглашения	27.12.2049
Иные сведения	Добавить
Полезный отпуск рассчитывается с учетом собственных нужд предприятия (п.10.1 баланса ВС и п.5 баланса ВО)	нет
ФИО исполнителя	Магомедова Эльмира Калиевна
Должность исполнителя	Главный экономист
Контактный телефон исполнителя	8(8722)55-16-46

Перечень нормативных правовых актов, нормативных в практике проведения экспертизы предложений об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 09.08.2013 № 671 "Об утверждении Правил формирования тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению";
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2013 № 1746-з "Об утверждении правил расчета регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-з";
10. Регламент установления тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-з;
11. Показатель № 25 12.2.14 № 2/11 Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации тарифов;
12. Приказ Минрегиона России от 04.04.2014 № 160/пн "Об утверждении Порядка формирования тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка установления тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка установления тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения";
13. Приказ Минрегиона России от 03.03.2014 № 111/пн "Об утверждении типовых отраслевых методик формирования тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению";
14. Иные нормативные правовые акты в сфере тарифов.

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Решение, которым
установлены действующие тарифы

Организация регулируется тарифы

Тариф 1	Водоснабжение
Номер тарифа (идентификатор)	XBC 05.31610564.0014
Фид тарифа	тариф на питьевую воду
Тип тарифа	одноставочный
Вид(ы) деятельности	Производство (подъём / добыча) воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
Виды тарифа	питьевая вода
Дополнительный признак дифференциации тарифа	Поставка услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г. Буйнакск
Номер входящий	№45-3205/24
Дата регистрации	12.12.2024
Дополнительные сведения	
Метод регулирования, предложенный организацией	индексации
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5
Тариф 2	Водоотведения
Номер тарифа (идентификатор)	BO 05.31610564.0010
Фид тарифа	тариф на водоотведение
Тип тарифа	одноставочный
Вид(ы) деятельности	Приём сточных вод
Вид сточных вод	без дифференциации
Дополнительный признак дифференциации тарифа	
Номер входящий	№45-3205/24
Дата регистрации	12.12.2024
Дополнительные сведения	
Метод регулирования, предложенный организацией	индексации
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5
Добавить тариф	
Номер дела об установлении тарифа	№45-ОД-4/25, №45-ОД-5/25
ФИО уполномоченного по делу	Аскандаров Шамиль Керимович
Должность уполномоченного по делу	Главный специалист-эксперт
Контактный телефон уполномоченного по делу	8(8722)55-41-43
e-mail уполномоченного по делу	ma.hanbaev@e-dag.ru
Добавить строку	
Выбранный метод регулирования	индексации
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5
Целесообразны документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации	да

3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
Тариф 1 (Водоснабжение) — тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г. Буйнакск)					
1	городской округ "город Буйнакск"	городской округ "город Буйнакск"	82705000	городской округ	

4. Перечень объектов организации, с помощью которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения/ водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год		Комментарии
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) – тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) – г. Буйнакск)					
1	Водонасосные станции (водозаборные узлы)	ед.			
2	Скважины	ед.			
3	Подкачивающие насосные станции	ед.			
4	Водонапорные башни	ед.			
5	Водопроводные сети	км			

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	14 561,14	14 561,14	14 561,14	14 561,14	14 561,14	13 731,82	14 418,41	15 571,88	16 350,47	17 168,00	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	2 165,55	2 165,55	2 165,55	2 165,55	2 165,55	1 949,67	1 949,67	1 949,67	1 949,67	1 949,67	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	5 910,56	5 910,56	5 910,56	5 910,56	5 910,56	5 326,56	5 326,56	5 326,56	5 326,56	5 326,56	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	7,04	7,40	7,99	8,39	8,81	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	
6.1	НН	тыс.руб.	14 561,14	14 561,14	14 561,14	14 561,14	14 561,14	13 731,82	14 418,41	15 571,88	16 350,47	17 168,00	В соответствии с п. 64 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на приобретение электрической энергии (мощности) включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию (мощность) в расчете на объем воданной воды (принятых сточных вод) и объем используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	7,04	7,40	7,99	8,39	8,81	
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	2 165,55	2 165,55	2 165,55	2 165,55	2 165,55	1 949,67	1 949,67	1 949,67	1 949,67	1 949,67	

12. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Затраты на холодную воду	тыс.руб.	57 888,27	57 888,27	57 888,27	57 888,27	57 888,27	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	
1.1	ГУП "Дагводоканал" :: 0541001636 :: 057101001	тыс.руб.	57 888,27	57 888,27	57 888,27	57 888,27	57 888,27	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	
1.1.1	Объём холодной воды (покупка)	тыс.куб.м	4 335,80	4 335,80	4 335,80	4 335,80	4 335,80	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	
1.1.2	Тариф на холодную воду	руб./куб.м	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: го)			42 901,89	38 497,58	
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	13 723,31	11 168,08	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	13 723,31	11 168,08	
1.1.1	численность	чел.	23,00	23,65	нормативная численность персонала для определения расходов на оплату труда рассчитана в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр (далее – Приказ Минстроя №154). Минимальный размер оплаты труда определен в соответствии со статьёй 1 Федерального закона от 19.06.2000 N 82-ФЗ и составляет в 2024 году 19 242 руб./мес.
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	49 722,15	39 345,08	
Добавить					
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	4 144,44	3 372,76	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	7 197,01	5 963,56	
3.1	Ремонтный персонал	тыс.руб.	7 197,01	5 963,56	
3.1.1	численность	чел.	12,00	12,00	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	49 979,25	41 413,59	
Добавить					
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	2 173,50	1 800,99	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	6 970,78	7 074,42	
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	6 970,78	7 074,42	
5.1.1	численность	чел.	7,00	9,23	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	82 985,44	63 864,20	
Добавить					
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 105,17	2 136,47	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	5 059,66	5 338,94	
7.1	Сбытовой персонал (административный)	тыс.руб.	1 882,28	1 700,35	
7.1.1	численность	чел.	2,00	2,31	
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	78 428,48	61 399,56	
7.2	Сбытовой персонал (производственный)	тыс.руб.	3 177,37	3 638,59	
7.2.1	численность	чел.	6,00	7,50	
7.2.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	44 129,28	40 427,44	
Добавить					
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	1 528,02	1 612,36	

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (водоснабжение) - тарифы на питьевую воду (Оказание услуг на территории)			15 198,91	15 333,17	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	6 970,76	7 074,42	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 105,17	2 136,47	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	6 123,01	6 122,28	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	27,07	27,07	
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	113,81	113,81	Справочно-правовая система "Консультант плюс"
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	5 550,16	5 550,16	Услуги по военизированной охране объектов КП Филиал ФГУП "Охрана" Росгвардии по РД ООО «АСТЭК-М». Копия сублицензионного договор №АМ 07/12-23 от 18.12.2023г. право пользования 1-С на сумму 243000 руб.
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	125,61	124,88	1С: Предприятие 8. Управление водоканалом Копия КП ООО «Сергум-Про» программный продукт на сумму 7 000 руб. (в том числе НДС 733руб.)
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	306,36	306,36	Обоснованием цен на канцелярские товары является коммерческие предложения и расчет потребности в канцтоварах

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год Предложение организации	2025 год Принято органом регулирования	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на терри			7 463,35	7 688,18	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.			
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	138,80	0,00	(Канцтовары, оргтехника, мебель)
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	6 587,67	6 951,30	
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	736,88	736,88	(услуги ЕРЦ)
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	

17. План и факт по источникам финансирования инвестиционной программы

Заполняется в целом по организации в случае утверждения для такой организации единой инвестиционной программы по всем видам нет

№ п/п	Источник финансирования, без НДС	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс.руб.	7 395,33	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05	7 982,38	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05	
1.1	Собственные средства	тыс.руб.	7 395,33	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05	7 982,38	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05	
1.1.1	Амортизационные отчисления	тыс.руб.											
1.1.2	Прибыль на капвложения	тыс.руб.	7 395,33	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05	7 982,38	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05	

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф: 1 (водоснабжение) – тариф на питьевую воду / Оказание услуг на территории городской округ город Буйнакск (ОКТИО: 82705001) – г. Буйнакск)									
1	ё	тыс.руб.	64 936,14	60 340,47	62 935,11	65 452,52	68 070,62	70 793,44	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов	тыс.руб.			1,043	1,040	1,040	1,040	
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	21 942,31	18 593,57					
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	54,46	32,63					
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	47,84	30,69					Эксперты скорректировали цены на ГСМ, в соответствии с Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Республике Дагестан на 30.09.2024г. взяты цены на АИ-92, АИ-92 – 677,65 лит. * 45,29 руб. = 35,63 тыс руб. Где, 677,65 лит. – запланированный объем расхода бензина АИ-92 на 2025 г.(49,7%); 45,29 руб. – цена на бензин АИ-92 (без НДС)
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	6,62	1,94					Эксперты предлагают учесть расходы в соответствии с предложением КП ООО «Шинторг» по цене 3250 руб. за шт. (без НДС) 3250 руб. * 6 ед. * 0,2 = 3900 руб. Расходы на автошины составили 3,9 тыс. руб. Доля, относящаяся на питьевое водоснабжение, составила 2,25 тыс. руб (49,7%)
1.2.2	расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.							
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	17 867,75	14 540,84					
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	13 723,31	11 168,08					
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	4 144,44	3 372,76					

1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 617,78	1 617,78					
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	2 402,32	2 402,32					
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.	2 402,32	2 402,32					
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	20 331,52	18 725,56					
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	1 461,61	1 461,61					
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	9 499,40	9 499,40					
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	9 370,51	7 764,55					
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	7 197,01	5 963,56					
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	2 173,50	1 800,99					
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	15 198,96	15 333,17					
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	6 123,01	6 122,28					
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	27,07	27,07					
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00					
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00					
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	113,81	113,81					
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	5 550,16	5 550,16					
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	125,61	124,88					
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	306,36	306,36					
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	9 075,95	9 210,89					
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	6 970,78	7 074,42					
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 105,17	2 136,47					
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	7 463,35	7 688,18					
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.							
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00					
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	63 432,04	65 781,57	65 978,33	66 181,66	66 387,52	66 614,60	

Молоко - 12,16 т.р.;
Документация по экологии - 96,86 т.р.;
Пожарный инвент. - 31,13 т.р.;
Предв. Медосмотры - 127,37 т.р.;
Предрейсовые медосмотры - 34,49 т.р.;
Псих. Освидетельствование - 49,29 т.р.;
СИЗ и ДСИЗ - 744,42 т.р. и 114,29 т.р.;
Диэлектрические СИЗ - 8,5 т.р.;
СОУТ - 8,1 т.р.;
Журналы, обучающие пособия, гошп- 179,81 т.р.;
Инвентарь ОТ и ПП (трипод, аптечки, П.П, газоанализаторы) - 211 т.р.;
огнетушители автомобильные, автоаптечки - 0,33 т.р.

В качестве обоснования представлены дефектные акты, сметные расчеты, годовый план график ремонтных работ
В качестве обоснования представлены дефектные акты, сметные расчеты, годовой план график ремонтных работ

2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	57 888,27	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	57 888,27	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84	60 771,84
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	2 420,54	2 420,54	2 420,54	2 420,54	2 420,54	2 420,54
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	3 123,23	2 589,19	2 785,95	2 989,28	3 195,14	3 422,22
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	2 465,11	1 995,60	2 103,31	2 204,25	2 292,35	2 384,01
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	658,12	593,60	682,64	785,03	902,79	1 038,21
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	14 561,14	13 731,82	14 418,41	15 571,88	16 350,47	17 168,00
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимая к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	7 395,32	7 982,38	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	7 395,32	7 982,38	8 413,24	8 816,99	9 169,39	9 536,05
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	7 043,16	6 892,91	7 061,43	7 250,09	7 425,81	7 609,60
7	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00				5% от себестоимости
8	Справочно в том числе:							
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.						
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	157 367,80	154 729,16	158 806,51	163 273,14	167 403,81	171 721,69
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	157 367,80	154 729,16	158 806,51	163 273,14	167 403,81	171 721,69
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	4 276,220	4 276,220	4 276,220	4 276,220	4 276,220	4 276,220
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 138,110	2 138,110	2 138,110	2 138,110	2 138,110	2 138,110
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	36,80	36,18	36,18	38,09	38,27	40,02
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 138,110	2 138,110	2 138,110	2 138,110	2 138,110	2 138,110
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	36,80	36,18	38,09	38,27	40,02	40,29
11.5	темп роста тарифа	%	100,00	100,00	105,27	100,48	104,57	100,67
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	36,80	36,18	37,14	38,18	39,15	40,16

Учтены согласно утвержденной ИП на 2025-2029 гг
5% от себестоимости

23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Удельный расход ЭЭ делится по технологическим процессам

нет

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды %	Удельный расход электрической энергии кВтч/куб.м
Тариф 1 (Водоснабжение) – тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории городской округ "город Буйнакск")					
2025 год	60 340,47	0,000		27,65	0,366
2026 год		0,000		27,65	0,366
2027 год		0,000		27,65	0,366
2028 год		0,000		27,65	0,366
2029 год		0,000		27,65	0,366

Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям городского округа «город Буйнакск» на 2025-2029 гг.

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», 368303, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. КАСПИЙСК, Ш КИРПИЧНОЕ, ЗД. 13Б
Период реализации производственной программы	2025 - 2029 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, г. Буйнакск

2. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	5910	5910	5910	5910	5910
2.	Потери воды	тыс.куб.м	1634,336	1634,336	1634,336	1634,336	1634,336
3.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	27,65	27,65	27,65	27,65	27,65
4.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	4276,22	4276,22	4276,22	4276,22	4276,22
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	2742,6	2742,6	2742,6	2742,6	2742,6
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	1363,42	1363,42	1363,42	1363,42	1363,42
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
	- другим организациям, осуществляющим	тыс.куб.м	0	0	0	0	0

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоснабжение	тыс. руб.	146746,78	150393,27	154456,15	158234,42	162185,64

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

1.	Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения (текущий ремонт)	01.01-31.12	1461,61	01.01-31.12	1524,46	01.01-31.12	1585,43	01.01-31.12	1648,85	1714,8
2	Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения (капитальный ремонт)	01.01-31.12	9499,4	01.01-31.12	9907,87	01.01-31.12	10304,19	01.01-31.12	10716,356	11145,01
3	Итого, тыс. руб.		10961,01		11432,33		11889,53		12365,206	12859,81

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		%	Уровень потерь воды
						%	кВтч/куб.м.
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	60340,47		5,79	27,65	0,366
		2026	62935,11	1	7	27,65	0,366
		2027	65452,52	1	7	27,65	0,366
		2028	68070,62	1	7	27,65	0,366
		2029	70793,44	1	7	27,65	0,366

Приложение № 7 к протоколу заседания Правления
Минэнерго РД № 2 от 31.01.2025

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

Экспертное заключение

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
по результатам экспертизы предложения

АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	055401001
Код по ОКПО	
Организационно-правовая форма	1 22 67 Неубличные акционерные общества
Юридический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г. КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш., ЭД. 135, ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Фактический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш., ЭД. 135, ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Телефон организации	8(8722)55-16-46
e-mail	aoeord@mail.ru
ФИО руководителя	Багрова С.М.
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	https://eord.ru/
Наличие государственного (или) муниципального участия в юридическом лице	да
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	100 %
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	Субъект РФ
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ГО	https://portal.ebas.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&oid=86016f06-0e87-49e9-bb9e-a1560a87e280
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Добавить
Наличие программы комплексного развития	да
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам	нет
Наименование	да
Вид	О льготных тарифах в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан
Номер	приказ
Дата принятия	48
URL-ссылка на решение	23.06.2027
	https://portal.ebas.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=17&oid=a4d8f87e-4853-49f7-9395-74281ccc6013
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2023 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	Добавить
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наименование	да
Вид	Приказ об утверждении инвестиционной программы АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения" по развитию централизованных систем водоснабжения и водоотведения городского округа "Город Южно-Сухокумск" на 2025-2029 годы.
Номер	приказ
Дата принятия	11-Пр-28
Дата начала реализации / действия инвестиционной программы	24.01.2025
Дата окончания реализации / действия инвестиционной программы	24.01.2025
	31.12.2028
Наличие утверждённых ПИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	Добавить
Наименование	да
Вид	Концессионное соглашение №91297 в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности городского округа "Город Южно-Сухокумск"
Номер	соглашение
Дата принятия	№02/2024
Дата начала реализации / действия концессионного соглашения	27.12.2024
Дата окончания реализации / действия концессионного соглашения	27.12.2024
	27.12.2049
Иные сведения	Добавить
Полезный отпуск рассчитывается с учетом собственных нужд предприятия (п.10 1 баланса ВС и п.5 баланса ВО)	нет
ФИО исполнителя	Амирбеков Сулейман Амирбекович
Должность исполнителя	экономист ПЭО
Контактный телефон исполнителя	

Данные об ответственном исполнителе от организации

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
6. Федеральный закон от 21.11.2019 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 541 "Об инвестиционных и производственных затратах на строительство объектов централизованных систем горячего водоснабжения и водоотведения";
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-ФТ;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-ФТ;
11. Приказ Минстроя России от 30.11.2014 № 220/пр "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организации (содержание) горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и канализационных систем (далее - затраты)";
12. Приказ Минстроя России от 04.10.14 № 103/пр "Об утверждении методических рекомендаций, порядка ведения учета объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) канализации, порядка и критериев определения фактически понесенных затрат на эксплуатацию объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) канализации";
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства";
14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Рекомендовать решение, которое устанавливает действующие тарифы

Организация регулируется впервые

да

Тариф 1**Водоснабжение**

Номер тарифа (идентификатор)

XBC.03.31610564.0038

Вид тарифа

тариф на питьевую воду

Тип тарифа

одноставочный

Вид(-ы) деятельности

Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды

Вид воды

питьевая вода

Дополнительный признак дифференциации тарифа

Номер входящий

№45-2945/24

Дата регистрации

22.11.2024

Дополнительные сведения

Метод регулирования, предложенный организацией

индексации

Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией

2025

Период долгосрочной индексации (количество лет)

5

Заявление организации

Тариф 2**Водоотведение**

Номер тарифа (идентификатор)

ВО.05.31610564.0013

Вид тарифа

тариф на водоотведение

Тип тарифа

одноставочный

Вид(-ы) деятельности

Приём сточных вод

Вид сточных вод

без дифференциации

Дополнительный признак дифференциации тарифа

Номер входящий

№45-2945/24

Дата регистрации

22.11.2024

Дополнительные сведения

Метод регулирования, предложенный организацией

индексации

Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией

2025

Период долгосрочной индексации (количество лет)

5

Добавить тариф

Номер дела об установлении тарифа

№2025/6-к, №2025/7-к

ФИО уполномоченного по делу

Аскандаров Шамиль Кеинович

Должность уполномоченного по делу

Главный специалист-эксперт

Контактный телефон уполномоченного по делу

8(872)355-41-43

e-mail уполномоченного по делу

ma.handaev@e-dog.ru

Решение об открытии дела об установлении тарифов

Добавить строку

Выбранный метод регулирования

индексации

Период регулирования

2025

Первый год долгосрочного периода регулирования

2025

Период долгосрочной индексации (количество лет)

5

Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации

да

Республика Дагестан / 2025 / АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ" (ИНН 0554008950, КПП:055401001) / ДПР: 2025-2029
3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
1	городской округ "город Южно-Сухокумск"	городской округ "город Южно-Сухокумск"	82738000	городской округ	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год Принято органом регулирования	2024 год Принято органом регулирования	2025 год Предложение организации	2025 год Принято органом регулирования	Комментарии
1	Биологические очистные сооружения	ед.					
2	Канализационные насосные станции	ед.					
3	Канализационные сети	км					
	Добавить Краткое описание технологического процесса						

В. Расходы на реагенты

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить													

Комментарии и обоснования к разделу

Расчет реагентов для очистки, водоподготовки и обеззараживания воды из поверхностного источника на водоочистных сооружениях проводится согласно СП 31.13330.2021 СНиП 2.04.02-84. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Доза хлорсодержащих реагентов (по активному хлору) для обеззараживания воды принимается равной 3 - 10 мг/л по активному хлору (п.9.15 СП 31.13330.2021). Средняя доза хлора принята равной среднему значению из указанного диапазона = 6,5 мг/л)

Исходные данные воды согласно протоколам испытаний соответствуют всем требованиям вышележащего СНиП. Однако в летнее время в связи с повышенным уровнем потребления воды, ее необходимо накапливать в металлических резервуарах. Воды контактирует с металлом покрытым хлоридной, а также находясь в открытом резервуаре продолжительное время может быть не пригодна к употреблению. С целью исключения возможности ухудшения качества воды, а также предотвращению развития небезопасных микроорганизмов согласно требованиям вышележащим СНиП, вода в летнее время подлежит обязательному хлорированию. Согласно п.9.15 СП 31.13330.2021 дозу хлорсодержащих реагентов принимаем равной 6,5 мг/литр. Количество воды хранимой в резервуаре определяется как произведение максимального объема резервуара 5 тыс м3 на 3 месяца (90 календарных дней). Объем воды к хлорированию составляет 450 тыс.м3.

Согласно представленного в тарифной заявке договора, АО «КАУСТИК» от 17.02.2024г. № 024/364/099, цена за 1тн жидкого хлора составила 63 тыс. руб. Эксперты определили потребность в жидком хлоре в размере 2,93 т. на 450 тыс. м3.

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (книшачик для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Всего по тарифу	тыс. руб.	536,34	536,34	536,34	536,34	536,34	536,34	601,04	673,99	741,38	815,52	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс. кВтч	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб м	808,80	808,80	808,80	808,80	808,80	808,80	808,80	808,80	808,80	808,80	
4	Средний (расчётный) тариф	руб./кВтч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,85	8,85	9,74	10,71	
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	
6.1	НН	тыс. руб.	536,34	536,34	536,34	536,34	536,34	536,34	601,04	673,99	741,38	815,52	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,89	8,85	9,74	10,71	
6.1.2	Объём покупаемой электроэнергии	тыс. кВтч	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	76,15	
	Добавить двуставочный тариф.												
	Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

Источником водоснабжения является подземный водозабор, состоящий из 10 скважин (работает 9 скважин).

Из скважин вода поступает в резервуар чистой воды (РЧВ) ёмкостью 5 000 м3. В настоящее время заканчивается строительство ещё одного резервуара ёмкостью 4 000 м4 (предварительный срок окончания строительства – октябрь 2025 года).

В РЧВ вода обеззараживается хлорной известью.

Из РЧВ вода поступает в водопроводную насосную станцию II подъёма (ВНС-II),

Из ВНС-II питьевая вода поступает в водопроводные сети города.

Сточная вода от абонентов поступает в канализационные сети централизованной системы водоотведения. Протяжённость канализационных сетей составляет 23 км

Из канализационных сетей сточная вода поступает в приёмный резервуар канализационной насосной станции (КНС), откуда перекачивается на очистные сооружения канализации.

В канализационной станции установлено 2 насоса.

Канализационная насосная станция перекачивает сточные воды на очистные сооружения канализации.

В качестве очистных сооружений канализации используются биопруды (поля фильтрации).

Сточная вода, поступающая в биопруды (поля фильтрации) проходит в них биологическое очищение в процессе которой вода фильтруется в грунт и испаряется (поисн. АО).

Вся электроэнергия в городе Южносухоймск приобретается у гарантирующего поставщика - ЛАО «Россети Северный Кавказ» - филиал «Дагэнерго» на уровне напряжения «НН», что подтверждается счет-фактурой за 30.09 2021г. № 0530/30001342

Эксперты рассчитали удельный расход электроэнергии для нужд водоснабжению на основании тех. паспортов установленных насосов. Удельный расход составил 0,6743 кВтч/куб.м. воды. Объём подачи воды с помощью насосов составил - 1500,5 тыс.куб м. воды. Объём электроэнергии составил 1011,82 кВтч в год. Объём самотечного водоснабжения - 796 тыс. куб м

Средний фактический тариф за 3 квартал 2024 года по уровню напряжения НН составил 6,4233 руб./кВтч.

С 1 июля 2025 года с учетом прогнозного роста 19,3% - 7,6630р./кВтч тариф по уровню напряжения НН.

Водоснабжение:

Арт. скважина № 256-Д - 1ед.ЭЦВ 8-25-100;

Арт. скважина № 797-Д - 1ед.ЭЦВ 8-25-100;

Арт. скважина № 1097-Д - 1ед.ЭЦВ 8-25-100;

Арт. скважина № 1/11 - 1 ед. ЭЦВ 6-16-120;

Арт. скважина № 9/99-Д - 1 ед. ЭЦВ 8-25-100;

Арт. скважина № 23/83 - 1 ед. ЭЦВ 4-6,5-85;

Арт. скважина № 27/97 - 1 ед. ЭЦВ 6-16-120;

Арт. скважина № 3/07 - 1 ед. ЭЦВ 6-16-120;

Арт. скважина № 4/07 - 1.ед. ЭЦВ 6-16-120;

Арт. скважина №12 - самотек;

центробежный насос - 1 ед. П-320-50.

Водоотведение:

насос СД-150/22,5 - 3 ед.

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и сб

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
			7 996,27	7 996,27	
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 271,98	2 271,98	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	2 271,98	2 271,98	
1.1.1	численность	чел.	4,00	4,00	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	47 332,83	47 332,83	
	Добавить				
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	686,14	686,14	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	2 216,10	2 216,10	
3.1	Ремонтный персонал	тыс.руб.	2 216,10	2 216,10	
3.1.1	численность	чел.	4,00	4,00	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	46 168,79	46 168,79	
	Добавить				
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	669,26	669,26	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	674,36	674,36	
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	674,36	674,36	
5.1.1	численность	чел.	1,00	1,00	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	56 196,90	56 196,90	
	Добавить				
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	203,66	203,66	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	979,09	979,09	
7.1	Абонентский отдел (АУП)	тыс.руб.	268,22	268,22	
7.1.1	численность	чел.	0,50	0,50	
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	44 703,48	44 703,48	
7.2	Абонентский отдел (ПП)	тыс.руб.	710,87	710,87	
7.2.1	численность	чел.	1,00	1,00	
7.2.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	59 238,97	59 238,97	
	Добавить				
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	295,68	295,68	

Комментарии и обоснования к разделу

Производственный персонал ВС
 Средний тарифный коэффициент – 1,33
 Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 25557,32 руб.;
 Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 7,36 проц.;
 Сумма выплат – 1879,88 руб.;
 Текущее премирование – 40,0 проц.;
 Сумма выплат – 10974,88 руб.;
 Доплата за выслугу лет – 8 проц.;
 Сумма выплат – 2194,98 руб.;

Ремонтный персонал ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,33

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 25656 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 4 проц.;

Сумма выплат – 1026,24 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 10672,9 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2134,58 руб.;

АУП ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,97

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф – 39970,88 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 15188,35 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 3037,67 руб.;

Сбытовой персонал (административный) ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,69

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 32523,86 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 13009,55 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2601,99 руб.

Сбытовой персонал (производственный) ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,12

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 21549,55 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 8619,82 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 1723,96 руб.

Производственный персонал ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,52

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 29163,97 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 10 проц.;

Сумма выплат – 2817,67 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 12792,66 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8 проц.;

Сумма выплат – 2558,53 руб.;

Ремонтный персонал ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,45

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 27852,8 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 12 проц.;

Сумма выплат – 3342,34 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 12478,05 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2495,61 руб.;

АУП ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,97

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф – 37970,88 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 15188,35 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 3037,67 руб.;

Сбытовой персонал (административный) ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,57

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 30205,06 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 12082,02 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2416,4 руб.

Сбытовой персонал (производственный) ВС

Средний тарифный коэффициент – 2,08

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 40026,33 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 16010,53 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 3202,11 руб.

В качестве обоснования представлен Колл. Договор

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Группа 2 (Водоотведение) – тариф на водоотведение			1 112,92	1 112,92	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	674,36	674,36	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	203,66	203,66	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	195,24	195,24	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	19,83	19,83	Копии КП АО "Электросвязь" от 19.06.2024 на услуги телефонной связи, телематических услуг связи (интернет)
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	83,38	83,38	ООО "АСТЭК-М" Копия лицензионного договора №АМ 07/12-23 от 18.12.2023 право пользования 1-С
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	92,03	92,03	Копия договора ООО Фирма "Квадро" №2950 поставки, адаптации и сопровождения экземпляров систем "Консультант Плюс"
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.			
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.			
5	Служебные командировки	тыс.руб.			
6	Обучение персонала	тыс.руб.			
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.			
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	39,66	39,66	
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.			
	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от теплотехнических угроз	тыс.руб.			
8.2		тыс.руб.			
8.3	иные расходы	тыс.руб.	39,66	39,66	КанцтоварыКП "Гаджиев Самид Гаджиевич", КП "Нуриев Гусейн Алахвердиевич". КП ООО "Тетрабун"

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 2 (бюджетное) - тариф на водоотведение			1 274,77	1 274,77	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.			
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.			
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	1 274,77	1 274,77	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.			
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.			
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	

1.6. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	173,95	173,95	173,95	173,95	173,95	143,43	151,17	158,42	164,76	171,34	
1	Транспортный налог	тыс.руб.											
2	Земельный налог	тыс.руб.											
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.											
4	Водный налог	тыс.руб.											
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.											
6	Налог на имущество	тыс.руб.											
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	173,95	173,95	173,95	173,95	173,95	143,43	151,17	158,42	164,76	171,34	Ст. 284 НК
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.											
9	Почие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.0	Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

Питьевые и хозяйственные нужды - 1186,93 тыс. куб.м., ставка платы на 2025 год -326 руб./тыс.куб.м;

Прочие потребители -226,92 тыс. куб.м., ставка платы на 2025 год - 654 руб./тыс. куб.м.;

Потери воды (362,94 тыс. куб.м.) распределены между населением и прочими потребителями в соответствии с пропорциями реальных. Для нужд населения (84%) - 321,27 тыс. куб.м.) для прочих нужд (16%) - 61,27 тыс. куб.м.;

Расходы по ст. 5 в соответствии с расчетом учтены в размере 880,15 тыс. руб.

ФЗ от 12.07.2024 № 176-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» с 01.01.2025 изменены налоговые ставки по налогу на прибыль организаций. Налоговая ставка по налогу составляет - 25%.



19. Плата за негативное воздействие на работу централизованных систем водоотведения (принято органом регулирования)

№	Показатели	Единица измерения	Начислено в соответствии с пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения	Направлено на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду	Направлено на компенсацию вреда, причиненного водному объекту	Предусмотрено на финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения	Предусмотрено на финансирование мероприятий производственной программы регулируемой организации	Направлено на возврат займов и кредитов, в том числе процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию производственной программы и (или) инвестиционной программы (не более 50% от начисленной платы за негативное воздействие на работу ЦСВ)	Налог на прибыль	Подлежит к исключению
1	Доходы регулируемой организации от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод	тыс.руб.								0,00
2	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	тыс.руб								0,00

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Указание на подтверждающие документы / URL ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принят органом регулирования	Принято органом регулирования	Принят органом регулирования	Принят органом регулирования			
1	Операционные расходы										
1.1	коэффициент индекса операционных расходов	тыс.руб.	9 352,55	9 347,07	9 748,89	10 138,95	10 544,51	10 566,28			
1.2	Производственные расходы:										
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	3 341,79	3 336,31	3 336,31	3 336,31	3 336,31	3 336,31			
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	137,23	131,74					эксперты оценили цены на ГСМ, в соответствии с Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Республике Дагестан на 20.01.2025г. ДТ – 1957,75 лит. *52,2 руб. = 102,19 тыс. руб. где: 1957,75 лит. – запланированный объем расхода бензина ДТ на 2025 г.; 52,2 руб. – цена на бензин ДТ (без НДС); Смазочные мат-лы: 29,55 тыс. руб. (в качестве обоснования представлены расчет потребности КП)	https://05.rosstat.gov.ru/storage/mediabank/Eжендельный%20мониторинг%20цен%20на%20потребительском%20рынке%20РД%20на%2020.01.2024%20г.pdf	
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00							
1.2.2	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.									
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала в том числе:	тыс.руб.	2 958,11	2 958,11							
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 271,98	2 271,98							
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	686,14	686,14							
1.2.4	обязательные расходы	тыс.руб.	246,45	246,45					Молоко - 47,53 Превл. неосмотры - 11,32 тыс.руб.; СИЗ - 119,44 тыс.руб.; ДСИЗ - 25,15 тыс.руб.; СОУТ - 19,8 тыс.руб.; Оценка проф. рисков - 12,61 тыс.руб.; Обучение - 10,58 тыс.руб. В качестве обоснования представлен расчет потребности, КП		
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00							
1.2.5.1	расходы на обезвреживание, обезреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.									
1.2.5.2	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.									
1.2.5.3	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.									
1.2.5.4	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.									
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.									
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.									
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.									
1.3	Ремонтные работы:										
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	3 623,06	3 623,06							
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	737,70	737,70							
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	2 885,36	2 885,36							
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	2 216,10	2 216,10							
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	669,26	669,26							
1.4	Административные расходы										
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполненных сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	1 112,92	1 112,92							
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	195,24	195,24							
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	19,83	19,83							
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00							
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	83,38	83,38							
1.4.1.5	услуги по ответственному хранению объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00							
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	92,03	92,03							
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00							



7.2. Тарифное меню

7.2.1. Тарифное меню (водоснабжение/водоотведение)

Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации	2025 год		Отклонение, %	Предложение организации	2026 год		Отклонение, %	Предложение организации	2027 год		Отклонение, %	Предложение организации	2028 год		Отклонение, %	Предложение организации	2029 год		
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования					
Дополнительные признаки дифференциации тарифов																					
Одноставочный тариф																					
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей баз	руб./куб.м	19,75	19,47	-1,38	0,00	19,47	0,00	19,47	0,00	22,20	0,00	0,00	22,24	0,00	0,00	24,91	0,00	0,00	24,91	0,00	
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей баз	руб./куб.м	19,75	19,47	-1,38	0,00	22,20	-41,89	39,18	0,00	22,24	-43,23	40,20	24,91	-38,03	41,33	25,28	-38,82	41,33	25,28	-38,82	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	113,99	13,99	100,21	0,00	111,98	-11,98	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	1 413,850	1 413,850	0,00	1 413,850	1 413,850	0,00	1 413,850	0,00	1 413,850	0,00	1 413,850	0,00	1 413,850	0,00	1 413,850	0,00	1 413,850	0,00	0,00	
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	23,70	23,37	-1,38	0,00	23,37	0,00	26,64	0,00	26,64	0,00	26,69	0,00	26,69	0,00	26,69	0,00	26,69	0,00	0,00	
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	23,70	23,37	-1,38	0,00	26,64	-41,89	47,01	0,00	26,69	-43,23	48,24	29,69	-38,03	49,69	30,34	-38,82	49,69	30,34	-38,82	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	113,99	13,99	100,21	0,00	111,98	-11,98	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	1 186,930	1 186,930	0,00	1 186,930	1 186,930	0,00	1 186,930	0,00	1 186,930	0,00	1 186,930	0,00	1 186,930	0,00	1 186,930	0,00	1 186,930	0,00	0,00	
Добавить																					
Дополнительные признаки дифференциации тарифов																					
Одноставочный тариф																					
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей баз	руб./куб.м	13,92	13,72	-1,43	0,00	13,72	0,00	15,02	0,00	15,02	0,00	15,01	0,00	0,00	15,33	0,00	0,00	15,33	0,00	0,00	
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей баз	руб./куб.м	13,92	13,72	-1,43	0,00	15,02	-44,65	28,11	0,00	15,01	-46,61	29,11	16,33	-43,91	30,16	16,38	-45,69	30,16	16,38	-45,69	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	109,53	9,53	100,00	0,00	99,90	-0,10	108,81	0,00	0,00	100,29	0,00	0,00	100,29	0,00	0,00	
Объем реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	808,800	808,800	0,00	808,800	808,800	0,00	808,800	0,00	808,800	0,00	808,800	0,00	808,800	0,00	808,800	0,00	808,800	0,00	0,00	
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	16,70	16,46	-1,43	0,00	16,46	0,00	18,03	0,00	18,03	0,00	18,01	0,00	18,01	0,00	19,60	0,00	19,60	0,00	0,00	
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	16,70	16,46	-1,43	0,00	18,03	-44,65	33,73	0,00	18,01	-46,61	34,94	19,60	-43,91	36,19	19,65	-45,69	36,19	19,65	-45,69	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	109,53	9,53	100,00	0,00	99,90	-0,10	108,81	0,00	0,00	100,29	0,00	0,00	100,29	0,00	0,00	
Объем реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	642,330	642,330	0,00	642,330	642,330	0,00	642,330	0,00	642,330	0,00	642,330	0,00	642,330	0,00	642,330	0,00	642,330	0,00	0,00	
Добавить																					

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий

23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Удельный расход ЭЭ делится по технологическим процессам

нет

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб. м
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
2025 год	9 347.07	0,000			0,094
2026 год		0,000			0,094
2027 год		0,000			0,094
2028 год		0,000			0,094
2029 год		0,000			0,094

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ»
ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГОРОДА ЮЖНО-СУХОКУМСК» НА 2025 - 2029 ГОДЫ**

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения", РД, город Каспийск, шоссе Кирпичное, зд. 13Б, 3-й этаж, 56-й офис
Период реализации производственной программы	2025 - 2029 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов по РД
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск

2. Планируемый объем подачи воды

N п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	808,8	808,8	808,8	808,8	808,8
	собственным абонентам (население)	тыс. куб. м	642,33	642,33	642,33	642,33	642,33
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	150,95	150,95	150,95	150,95	150,95
	прочим потребителям	тыс. куб. м	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоотведение	тыс. руб.	10521	11018,7	11522,24	12025,59	12553,31

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

п/п		измерения	2024 год	2025 год	2026 год
			Сточные воды	Сточные воды	Сточные воды
3.	Показатели эффективности использования ресурсов				
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки водоотведения, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/м ³	0,094	0,094	0,094

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы Водоотведения. Мероприятий, направленных по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

N п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования									
		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Ремонт объектов централизованной системы Водоотведения, в том числе по мероприятиям	01.01-31.12	737,7	01.01-31.12	769,42	01.01-31.12	800,19	01.01-31.12	832,2	01.01-31.12	865,49
3.	Итого, тыс. руб.		737,7		769,42		800,19		832,2		865,49

6. Расчет эффективности производственной программы

N п/п	Наименование показателя расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	Плановое значение, 2025 год	Плановое значение, 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2028 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2029 год	Коэффициент изменения
1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВт ч/м ³	0,094	0,094	1	0,094	1	0,094	1	0,094	1

	транспортировки водоотведения, на единицу объема транспортируемых сточных вод										
2	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс. руб.	10521	11018,7	1,043	11522,24	1,04	12025,59	1,04	12553,31	1,04

7.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий производственной программы за 2025 год. – 11094,7 тыс. руб.

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВтч/куб. м
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	9347,07	1	5,8	-	0,094
		2026	9748,99	1	7	-	0,094
		2027	10148,7	1	7	-	0,094
		2028	10554,65	1	7	-	0,094
		2029	10976,83	1	7	-	0,094

**Приложение № 10 к протоколу заседания
Правления Минэнсрго РД № 2 от 31.01.2025**

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	

**Экспертное заключение
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
по результатам экспертизы предложения
АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.**

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	055401001
Код по ОКПО	
Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
Юридический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г. КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш. ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Фактический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г. КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш. ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Телефон организации	8(8722)55-16-46
e-mail	ae@eord@mail.ru
ФИО руководителя	Багрова С.М.
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	https://eord.ru/
Наличие государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	да
Сведения о доле, %	100 %
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	субъект РФ
Неглицкий раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ГО	https://portal.tas.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&uid=860f6f06-d687-4a6a-bb9e-af56da81e280
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да
Наличие программы комплексного развития	нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам	да
Наименование	О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан
Вид	приказ
Номер	48
Дата принятия	27.06.2022
URL-ссылка на решение	https://portal.eis.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&uid=a4d786ba-4853-4bf7-8395-74281c111111
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2023 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	Добавить нет
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	М Приказ об утверждении инвестиционной программы АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения" по развитию централизованных систем водоснабжения и водоотведения городского округа "Город Южно-Суухумск" на 2025-2029 годы.
Наименование	приказ
Вид	11-ПР-28
Номер	24.01.2025
Дата принятия	24.01.2025
Дата начала реализации / действия инвестиционной программы	31.12.2028
Дата окончания реализации / действия инвестиционной программы	
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	Добавить да
Наименование	Концессионное соглашение №91297 в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности городского округа "Город Южно-Суухумск"
Вид	соглашение
Номер	№02/2024
Дата принятия	27.12.2024
Дата начала реализации / действия концессионного соглашения	27.12.2024
Дата окончания реализации / действия концессионного соглашения	27.12.2049
Иные сведения	Добавить
Полезный отпуск рассчитывается с учётом собственных нужд предприятия (п.1.0.1 баланса ВС и п.5 баланса ВО)	нет
ФИО исполнителя	Амирбекли Сулейман Амирбеклиевич
Должность исполнителя	эксп-омст ПЭО
Контактный телефон исполнителя	
Данные об ответственном исполнителе от организации	

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Государственный доклад Российской Федерации;
2. Итоговый доклад Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
6. Федеральный закон от 31.12.2019 № 431-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О государственной энергетической компании";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственной регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1745-э
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации затрат";
12. Приказ Минстроя России от 01.04.2014 № 104/пр "Об утверждении перечня показателей эффективности, оценки инвестиционной эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и сроков определения плановых значений в федеральной информационной системе государственного управления";
13. Приказ Минстроя России от 01.04.2014 № 104/пр "Об утверждении перечня показателей эффективности, оценки инвестиционной эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и сроков определения плановых значений в федеральной информационной системе государственного управления";
14. Приказ Минстроя России от 01.04.2014 № 104/пр "Об утверждении перечня показателей эффективности, оценки инвестиционной эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и сроков определения плановых значений в федеральной информационной системе государственного управления";

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулирующей сферы	да
Заявление организации	Тариф 1	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	ХПС.05.31610564.0018
	Вид тарифа	тариф на питьевую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	питьевая вода
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	№945-2945/24
	Дата регистрации	22.11.2024
	Дополнительные сведения	
Метод регулирования, предложенный организацией	индексации	
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	2025	
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Тариф 2	Водоотведение
	Номер тарифа (идентификатор)	ВО.05.31610564.0013
	Вид тарифа	тариф на водоотведение
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Прём сточных вод
	Вид сточных вод	без дифференциации
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	№945-2945/24
	Дата регистрации	22.11.2024
	Дополнительные сведения	
Метод регулирования, предложенный организацией	индексации	
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	2025	
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5	
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации	Добавить тариф	
	Номер дела об установлении тарифа	№2025/6-к, №2025/7-к
	ФИО уполномоченного по делу	Александров Шамиль Керимович
	Должность уполномоченного по делу	Главный специалист-эксперт
	Контактный телефон уполномоченного по делу	8(8722)55-41-43
	e-mail уполномоченного по делу	ma.handzev@e-dag.ru
	Добавить строку	
	Выбранный метод регулирования	индексации
	Период регулирования	2025
	Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5	
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации	да	



3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	городской округ "город Южно-Сухокумск"	городской округ "город Южно-Сухокумск"	82738000	городской округ	
	Добавить территорию				
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	городской округ "город Южно-Сухокумск"	городской округ "город Южно-Сухокумск"	82738000	городской округ	
	Добавить территорию				

4. Перечень объектов организации, с помощью которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения/ водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2025 год	Комментарии
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на литр воды							
1	Водонасосные станции (водозаборные узлы)	ед.					
2	Скважины	ед.					
3	Подкачивающие насосные станции	ед.					
4	Водонапорные башни	ед.					
5	Водопроводные сети	км					

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год		Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) – тариф на литьевую воду			9 420,75	9 420,75	
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3 410,99	3 410,99	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	3 410,99	3 410,99	
1.1.1	численность	чел.	7,00	7,00	нормативная численность персонала для определения расходов на оплату труда рассчитана в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр (далее – Приказ Минстроя №154).
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	40 607,06	40 607,06	Минимальный размер оплаты труда определен в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 19.06.2000 N 82-ФЗ и составляет в 2024 году 19 242 руб./мес.
	Добавить				
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	1 030,12	1 030,12	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	1 421,63	1 421,63	
3.1	Ремонтный персонал	тыс.руб.	1 421,63	1 421,63	
3.1.1	численность	чел.	3,00	3,00	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	39 489,72	39 489,72	
	Добавить				
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	429,33	429,33	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 348,73	1 348,73	
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	1 348,73	1 348,73	
5.1.1	численность	чел.	2,00	2,00	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	56 196,90	56 196,90	
	Добавить				
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	407,32	407,32	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	1 054,25	1 054,25	
7.1	Абонентский отдел (АУП)	тыс.руб.	288,81	288,81	
7.1.1	численность	чел.	0,50	0,50	
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	48 135,32	48 135,32	
7.2	Абонентский отдел (ПП)	тыс.руб.	765,44	765,44	
7.2.1	численность	чел.	2,00	2,00	
7.2.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	31 893,34	31 893,34	
	Добавить				
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	318,38	318,38	

Производственный персонал ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,33

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 25557,32 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 7,36 проц.

Сумма выплат – 1879,88 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 10974,88 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8 проц.;

Сумма выплат – 2194,98 руб.;

Ремонтный персонал ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,33

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 25656 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 4 проц.;

Сумма выплат – 1026,24 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 10672,9 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2134,58 руб.;

АУП ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,97

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 39970,88 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 15188,35 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 3037,67 руб.;

Сбытовой персонал (административный) ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,69

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 32523,86 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 13009,55 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2601,99 руб.;

Сбытовой персонал (производственный) ВС

Средний тарифный коэффициент – 1,12

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 21549,55 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 8619,82 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 1723,96 руб.;

Производственный персонал ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,52

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 29163,97 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 10 проц.;

Сумма выплат – 2817,67 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 12792,66 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8 проц.;

Сумма выплат – 2558,53 руб.;

Ремонтный персонал ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,45

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 27852,8 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 12 проц.;

Сумма выплат – 3342,34 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 12478,05 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2495,61 руб.;

АУП ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,97

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф – 37970,88 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 15188,35 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 3037,67 руб.;

Сбытовой персонал (административный) ВО

Средний тарифный коэффициент – 1,57

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 30205,06 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 12082,02 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 2416,4 руб.

Сбытовой персонал (производственный) ВС

Средний тарифный коэффициент – 2,08

Месячная тарифная ставка с учетом среднего тарифного коэф. – 40026,33 руб.;

Доплаты и надбавки связанные с режимом работ – 0 проц.;

Сумма выплат – 0 руб.;

Текущее премирование – 40,0 проц.;

Сумма выплат – 16010,53 руб.;

Доплата за выслугу лет – 8,0 проц.;

Сумма выплат – 3202,11 руб.

В качестве обоснования представлен Колл. Договор

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирующих	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			2 166,67	2 166,67	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 348,73	1 348,73	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	407,32	407,32	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	341,30	341,30	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	34,67	34,67	Копии КП АО "Электросвязь" от 19.06.2024 на услуги телефонной связи, телематических услуг связи (интернет)
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	145,76	145,76	ООО "АСТЭК-М" Копия лицензионного договора №АМ 07/12-23 от 18.12.2023 право пользования 1-С
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	160,87	160,87	Копия договора ООО Фирма "Квадро" №2950 поставки, адаптации и сопровождения экземпляров систем "Консультант Плюс"
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.			
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.			
5	Служебные командировки	тыс.руб.			
6	Обучение персонала	тыс.руб.			
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.			
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	69,33	69,33	
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.			
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.			
8.3	иные расходы	тыс.руб.	69,33	69,33	Канцтовары КП "Гаджиев Самид Гаджиевич", КП "Нуриев Гусейн Алахвердиевич", КП ООО "Тетрабум"

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (водоснабжение) - тариф на питьевую воду			1 372,64	1 372,64	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.			
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.			
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	1 372,64	1 372,64	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.			
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.			
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.			
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	

2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.							
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.							
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.							
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	7 126,40	7 126,40	7 986,18	8 955,38	9 850,92	10 836,01	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 702,89	1 389,07	1 523,01	1 596,11	1 659,89	1 793,12	
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	1 702,89	1 389,07	1 523,01	1 596,11	1 659,89	1 793,12	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.							Согласно утвержденной ИП на 2025-2029 гг.
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	1 216,35	1 228,36	1 312,09	1 400,99	1 488,48	1 582,89	
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Справочно в том числе:								
7.1	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.2	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.3	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.6	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.7	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.7.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.7.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов учтенных в тарифах	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.8	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	0,00	0,00					
7.9	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	0,00	0,00					
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	27 918,48	27 531,86	29 457,61	31 415,97	33 332,87	35 482,07	
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	27 918,48	27 531,86	29 457,61	31 415,97	33 332,87	35 482,07	
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	1 413,850	1 413,850	1 413,850	1 413,850	1 413,850	1 413,850	
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	706,925	706,925	706,925	706,925	706,925	706,925	
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	19,75	19,47	19,47	22,20	22,24	24,91	
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	706,925	706,925	706,925	706,925	706,925	706,925	
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	19,75	19,47	21,70	22,24	24,91	25,28	
11.5	темп роста тарифа	%	100,00	100,00	113,99	100,21	111,98	101,50	
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	19,75	19,47	20,84	22,22	23,58	25,10	
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	23 437,62	23 113,06	24 729,72	26 373,77	27 983,02	29 787,27	
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	1 186,930	1 186,930	1 186,930	1 186,930	1 186,930	1 186,930	
13.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	593,465	593,465	593,465	593,465	593,465	593,465	
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	23,70	23,37	23,37	26,64	26,69	29,89	
13.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	593,465	593,465	593,465	593,465	593,465	593,465	
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	23,70	23,37	26,64	26,69	29,89	30,34	

1.2.4. (Общественные расходы) Расходы на приобретение специальной одежды и обуви рассчитаны исходя из тарифов должностей, согласно сформированного штатного расписания, подлежащих обеспечению бесплатной спецодеждой согласно Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 03.10.2008г. № 543н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сформированной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам жилищно-коммунального хозяйства, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».

Обязанность работодателя в обеспечении диэлектрическими средствами индивидуальной защиты, утверждена следующими требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда
- ТК РФ Статья 221. Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты
- Приказ Минтруда РФ от 29.10.2021 N 758Н "Об утверждении Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами"

Обязанность работодателя в обеспечении средствами индивидуальной и коллективной защиты, утверждена следующими требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда «... обеспечение средствами коллективной защиты»
- Приказ Минтруда РФ от 29.10.2020 N 758Н "Об утверждении правил по охране труда в жилищно-коммунальном хозяйстве" п.151 ст.9 Требования ОТ при эксплуатации сетей водоснабжения и водоотведения
- П.143 раздела 12. Требования ОТ, предъявляемые при входе в ОЗП для проведения работ. Приказа Минтруда РФ от 15.12.2020 N 902Н "Об утверждении Правил по охране труда при работе в ограниченных и замкнутых пространствах"

Обязанность работодателя в обеспечении производственных объектов персональными средствами пожаротушения, определены главой 19 постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в РФ»
Обязанность работодателя в осуществлении мероприятий по контролю в области охраны окружающей среды, определены статьей 67 Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Обязанность работодателя в обеспечении дерматологическими средствами индивидуальной защиты, определена следующими требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда
- ТК РФ Статья 221. Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты
Обязанности работодателя в обучении, определены следующими требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда (обучение по охране труда, в том числе обучение безопасным методам и приемам выполнения работ, обучение по оказанию первой помощи пострадавшим на производстве, обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты, инструктаж по охране труда, стажировка на рабочем месте (для определенных категорий работников) и проявив значимую роль в области охраны труда)

- Постановление Правительства РФ от 24.12.2021 N 2464 "О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда"
- Приказ Минтруда РФ от 15.12.2020 N 902Н "Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок" Приложение 1
Обязанность работодателя проводить профилактику и пострейсовые осмотры персонала, осуществляющего вождение транспортных средств и специальной техники, указаны упомянутыми перечисленными требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда (в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, организацию проведения за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров работников и соответствии с медицинскими показаниями освидетельствований, химико-токсикологических исследований наличия в организме человека наркотических средств, психотропных веществ и их метаболитов с сохранением за работниками места работы (должности) и среднего заработка на время прохождения указанных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, химико-токсикологических исследований)

Обязанности работодателя в области охраны труда (в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, организацию проведения за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров работников и соответствии с медицинскими показаниями освидетельствований, химико-токсикологических исследований наличия в организме человека наркотических средств, психотропных веществ и их метаболитов с сохранением за работниками места работы (должности) и среднего заработка на время прохождения указанных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, химико-токсикологических исследований)

- ТК РФ Статья 220 «Медицинские осмотры некоторых категорий работников»
- Статьями 20, 23 Федерального закона от 10.12.1995 № 196-ФЗ (Релиция от 02.07.2022г.) «О безопасности дорожного движения»
- Частью 7 статьи 46 Федерального закона от 21 ноября 2011 г. № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации»

Обязанность работодателя проводить предварительный медицинский осмотр персонала, предусмотрена следующими требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда (в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, организацию проведения за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров работников и соответствии с медицинскими показаниями освидетельствований, химико-токсикологических исследований наличия в организме человека наркотических средств, психотропных веществ и их метаболитов с сохранением за работниками места работы (должности) и среднего заработка на время прохождения указанных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, химико-токсикологических исследований)

- ТК РФ Статья 220 «Медицинские осмотры некоторых категорий работников»
-ФЗ от 21.11.2011 г. №323 (п.2, п.3 ст.46) «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации»
- Приказ Минздрава России от 28.01.2021 № 29н "Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских осмотров"
Обязанность работодателя проводить психиатрическое освидетельствование персонала, предусмотрена следующими требованиями законодательства:
ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда (в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, организацию проведения за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров работников и соответствии с медицинскими показаниями освидетельствований, химико-токсикологических исследований наличия в организме человека наркотических средств, психотропных веществ и их метаболитов с сохранением за работниками места работы (должности) и среднего заработка на время прохождения указанных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, химико-токсикологических исследований)

Приказ Минздрава РФ от 20.05.2022 N 142Н об утверждении порядка прохождения обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, его периодичности, а также видов деятельности, при осуществлении которых проводится психиатрическое освидетельствование, приложение 7, п.1, 7.

Обязанность работодателя создание штатного аварийно-спасательного формирования и обеспечение материальной базой, в том числе средствами индивидуальной защиты, предусмотрена следующими требованиями законодательства:
- Приказ МЧС РФ от 23.12.2005 N 99 «Об утверждении порядка создания штатных аварийно-спасательных формирований»
- Приказ № С РФ от 18.12.2014 года №701 «Об утверждении Типового порядка создания штатных аварийно-спасательных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне»

Обязанность работодателя в обеспечении работников молоком или другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием, предусмотрена следующими требованиями законодательства:
- Статья 222 ТК РФ. Обеспечение работников молоком или другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием.

- Приказ Минтруда РФ от 12.05.2022 N 291Н "Об утверждении Перечня вредных производственных факторов на рабочих местах с вредными условиями труда, установленными по результатам специальной оценки условий труда, при наличии которых занятым на таких рабочих местах работникам выдается бесплатно по установленным нормам молоко или другие равноценные пищевые продукты, норм и условий бесплатной выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка осуществления компенсационной выплаты, в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов"

Обязанность работодателя в проведении СОУТ и оценка производственных рисков, предусмотрена следующими требованиями законодательства:
- ТК РФ Статья 214. Обязанности работодателя в области охраны труда (проведение специальной оценки условий труда в соответствии с законодательством о специальной оценке условий труда и систематическое выявление опасностей и профессиональных рисков, их регулярный анализ и оценка).
- ФЗ от 28.12.2013 N 426-ФЗ "О специальной оценке условий труда"
- ТК РФ Статья 218. Профессиональные риски.
- Приказ Роструда № 77 "Об утверждении Методических рекомендаций по проверке создания и обеспечению функционирования системы управления охраной труда"

Обязанность работодателя материально обеспечить аптечками, автоаптечками и автомобильными аптечками предусмотрена следующими требованиями законодательства:
- Статья 216.3 Трудового кодекса Российской Федерации, работодатель обязан организовать посты для оказания первой помощи, комплектованные аптечками для оказания первой помощи. Также, работодатель в соответствии со статьей 214 ТК РФ обязан принимать меры по оказанию первой помощи пострадавшим.

Приказ Минздрава РФ от 24.05.2024 N 260Н "Об утверждении требований к комплектации аптеки для оказания первой помощи с применением медицинских изделий пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях (автомобильной)".
Приказ Минздрава РФ от 08.10.2020 N 1030Н "Об утверждении требований к комплектации медицинских изделий аптеки для оказания первой помощи пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях (автомобильной)".
- Огнетушители ОП 9 13130.2009.
- ГОСТ 33997-2016.

1.2.5 (Прямые производственные расходы) В состав прочих производственных расходов относятся расходы на проведение химического и микробиологического анализов, выполняемых только аккредитованными лабораториями с целью контроля качества питьевой воды в рамках утвержденной программы производственного контроля и контроля за выполнением производственной программы в части целевых показателей качества.

1.2.1 В соответствии с Распоряжением Минтранса РФ от 21 января 2004 г. N АК-9 в государственном фонде служб шин легковых автомобилей, прицепов и мин. легких грузовых автомобилей и автобусов особо малой вместимости (ГОСТ 4754) и грузовых автомобилей, автоприцепов, автобусов и троллейбусов (ГОСТ 5313) - 5 лет со дня эксплуатации.

Ст. 1.2.5.5 Производственный контроль качества воды. В истинные водоснабжения: Микробиологический - 144 ед. в год при стоимости анализа 505 руб./ед.; Органолептический - 144 ед. в год при стоимости анализа 495,79 руб./ед.; Неорганические и органические вещества - 9 ед. в год при стоимости анализа - 3131 руб./ед., Радиологический - 9 ед. в год при стоимости анализа - 3000 руб./ед.;
В распределительной сети: Микробиологический - 24 ед. в год при стоимости анализа - 505 руб./ед., Органолептический - 24 ед. в год при стоимости - 445,79 руб./ед.
В качестве обслуживания представлены коммерческие предложения аккредитованных лабораторий: ООО "Экспедик", ООО "Суперлаб", ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Дагестан".

Ст. 1.3.1 Таксиный ремонт: Труба ПЭ 100 SDR17 75x4,5мм (ГОСТ 18599-2001 (100 п.м.) 258,7 руб без НДС /п.м. - 25,87 тыс. руб.;
Труба ПЭ 100 SDR17 90x5,4мм (ГОСТ 18599-2001 (400 п.м.) 368,44 руб. без НДС /п.м. - 147,37 тыс. руб.;
Труба ПЭ 100 SDR17 110x6,6мм (ГОСТ 18599-2001 (230 п.м.) 532,37 руб. без НДС /п.м. - 122,45 тыс. руб.;
Труба ПЭ 100 SDR17 225x13,4мм (ГОСТ 18599-2001 (1964 п.м.) 2707,77 руб. без НДС /п.м. - 5318,06 тыс. руб.;
Задвижка Ду80мм - 30лс941нж 1 ед. - 7,15 тыс. руб.;
Задвижка Ду100мм - 30лс941нж 3 ед. - 34,62 тыс. руб.;
Задвижка Ду150мм - 30лс941нж 4 ед. - 86,048 тыс. руб.;
Задвижка Ду200мм - 30лс941нж 8 ед. - 212,74 тыс. руб.;
Насос Д320/50 в комплекте с эл/дв. - 254 тыс. руб.

22. Тарифное меню

22.1. Тарифное меню (водоснабжение/водоотведение)

Наименование показателя	Единица измерения	2025 год		Отклонение, %	2026 год		Отклонение, %	2027 год		Отклонение, %	2028 год		Отклонение, %	2029 год	
		Предложение организации	Принято регулятором		Предложение организации	Принято органом регулирования		Предложение организации	Принято органом регулирования		Предложение организации	Принято органом регулирования			
Тариф 1															
тариф на питьевую воду															
Одноставочный тариф	№ п/п														
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	19,75	19,47	-1,38	0,00	19,47	0,00	22,20	0,00	22,24	0,00	24,91	0,00	24,91	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	19,75	19,47	-1,38	0,00	22,20	0,00	22,24	0,00	24,91	0,00	24,91	0,00	25,28	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	113,99	-41,89	39,18	22,24	43,23	22,24	41,33	0,00	25,28	-38,82
Объём реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	1 413,850	1 413,850	0,000	1 413,850	1 413,850	0,000	0,00	100,21	0,00	111,98	0,00	101,50	1 413,850	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	23,70	23,37	-1,38	0,00	23,37	0,00	26,64	0,00	26,69	0,00	29,89	0,00	29,89	0,000
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	23,70	23,37	-1,38	0,00	26,64	-41,89	26,64	0,00	26,69	0,00	29,89	0,00	29,89	0,000
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	113,99	-41,89	47,01	100,21	43,23	48,24	29,89	0,00	30,34	-38,82
Объём реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	1 186,930	1 186,930	0,000	1 186,930	1 186,930	0,000	1 186,930	1 186,930	0,000	1 186,930	1 186,930	0,000	1 186,930	0,000
Добавить															
Тариф 2															
без дифференциации тариф на водоотведение															
Одноставочный тариф	№ п/п														
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	13,92	13,72	-1,43	0,00	13,72	0,00	15,02	0,00	15,01	0,00	16,33	0,00	16,33	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	13,92	13,72	-1,43	0,00	15,02	0,00	15,01	0,00	16,33	0,00	16,33	0,00	16,38	-45,69
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	109,53	-44,65	28,11	99,90	46,61	29,11	15,01	0,00	30,16	-45,69
Объём реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	808,800	808,800	0,000	808,800	808,800	0,000	0,00	808,800	0,000	808,800	808,800	0,000	808,800	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	16,70	16,46	-1,43	0,00	16,46	0,00	18,03	0,00	18,03	0,00	19,60	0,00	19,60	0,000
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	16,70	16,46	-1,43	0,00	18,03	-44,65	18,03	0,00	18,03	0,00	19,60	0,00	19,60	0,000
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,00	0,00	0,00	109,53	-44,65	33,73	99,90	46,61	34,94	18,03	0,00	19,60	0,000
Объём реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	642,330	642,330	0,000	642,330	642,330	0,000	642,330	642,330	0,000	642,330	642,330	0,000	642,330	0,000

23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Удельный расход ЭЭ делится по технологическим процессам

нет

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб.м
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
2025 год	16 576,34	0,000		21,31	0,674
2026 год		0,000		21,31	0,674
2027 год		0,000		21,31	0,674
2028 год		0,000		21,31	0,674
2029 год		0,000		21,31	0,674

**Производственная программа
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
потребителям городского округа «город Южно-Сухокумск» на 2025-2029 гг.**

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», 368303, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. КАСПИЙСК, Ш КИРПИЧНОЕ, ЗД. 13Б
Период реализации производственной программы	2025 - 2029 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск

2. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	1796,79	1796,79	1796,79	1796,79	1796,79
2.	Потери воды	тыс.куб.м	382,94	382,94	382,94	382,94	382,94
3.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	21,31	21,31	21,31	21,31	21,31
4.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	1413,85	1413,85	1413,85	1413,85	1413,85
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	1186,93	1186,93	1186,93	1186,93	1186,93
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	26,13	26,13	26,13	26,13	26,13
	- другим организациям, осуществляющим	тыс.куб.м	0	0	0	0	0

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоснабжение	тыс. руб.	26142,79	27934,6	29819,86	31672,98	33688,95

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

1.	Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения (гекущий)	01.01 31.12	6208,31	01.01 31.12	6475,26	01.01- 31.12	6734,27	01.01- 31.12	7003,65	7283,79
3	Итого, тыс. руб.		6208,31		6475,26		6734,27		7003,65	7283,79

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		%	Уровень потерь воды %
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	16576,34	4,3	5,65	21,31	0,674
		2026	17289,12	4	7	21,31	0,674
		2027	17980,68	4	7	21,31	0,674
		2028	18699,91	4	7	21,31	0,674
		2029	19447,91	4	7	21,31	0,674

**Приложение № 13 к протоколу заседания
Правления Минэнерго РД № 2 от 31.01.2025**

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

**Экспертное заключение
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
по результатам экспертизы предложения**

**АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025 - 2029 гг.**

1. Сведения о регулируемой организации

Голосе или иными юридическому лицу (индивидуальному предпринимателю) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	055401001
Код по ОКПО	72216271
Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
Юридический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г. КИРПИЧНОЕ Ш. ЗД. 135. ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Фактический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г. КИРПИЧНОЕ Ш. ЗД. 135. ЭТАЖ/ОФИС 3/56
Телефон организации	8(967)3998239
ФИО руководителя	Шалиев Магомедаржи Сиражудинович
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Наличие государственного и (или) муниципального участия в юридическом лице	да
Сведения о доле, %	100 %
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	муниципальная
Наличие раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
- Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
- Рекомендация установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
- Приказ Министра России от 25.12.2014 № 221/р "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы индексации таких затрат";
- Приказ Министра России от 04.04.2014 № 162/р "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения главных значений и фактических значений таких показателей";
- Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/р "Об утверждении списка отраслевых мероприятий в сфере энергетической эффективности и энергосбережения в жилищно-коммунальном хозяйстве";
- Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Заявление организации	Тариф 1	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	XBC.05.31610564.0021
	Вид тарифа	тариф на питьевую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	питьевая вода
	Тариф 2	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	XBC.05.31610564.0022
	Вид тарифа	тариф на техническую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	техническая вода
	Тариф 3	Водоотведение
	Номер тарифа (идентификатор)	BO.05.31610564.0015
	Вид тарифа	тариф на водоотведение
Тип тарифа	одноставочный	
Вид(-ы) деятельности	Приём сточных вод :: Транспортировка сточных вод	
Вид сточных вод	без дифференциации	
Добавить строку		
Выбранный метод регулирования	индексации	
Период регулирования	2025	
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025	
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5	

Решение об открытии дела об установлении тарифов

3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	городской округ "город Дербент"	городской округ "город Дербент"	82710000	городской округ	
Добавить территорию					
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду					
1	Дербентский муниципальный район	Дербентский муниципальный район	82620000	муниципальный район	
Добавить территорию					
Тариф 3 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	Дербентский муниципальный район	Дербентский муниципальный район	82620000	муниципальный район	

4. Перечень объектов организации, с помощью которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год Принято органом регулирования	2024 год Принято органом регулирования	2025 год Предложение организации	2025 год Принято органом регулирования	Комментарии
Тариф 3 (Водоотведение)							
1	Биологические очистные сооружения	ед.					
2	Канализационные насосные станции	ед.					
3	Канализационные сети	км					
	Добавить						
	Краткое описание технологического процесса						

8. Расходы на реагенты

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 3 Водоотведение тариф на водоотведение									
	Всего по тарифу	тыс.руб.	496,54	496,54	520,37	541,19	562,84	585,35	
0									
1	Соль техническая	тыс.руб.	496,54	496,54	520,37	541,19	562,84	585,35	КП от ООО "Руссоль" от 26.03.2024г.

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	52 043,99	57 041,65	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	7 739,55	7 737,50	7 737,50	7 737,50	7 737,50	7 737,50	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	6,72	7,37	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	
6.1	СН2	тыс.руб.	52 043,99	57 041,65	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	6,72	7,37	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	Тариф на электроэнергию с 01.01.2025г. эксперты предлагают учесть на уровне фактического сложившегося тарифа за 3 кв. 2024 г. (6,7233 руб./кВт.ч.) с учётом роста на 2-е полугодие 2025 года 19,3 проц. (6,7233*1,193)=8,0209; Средневзвешенный тариф: (8,0209+6,7233)/2 = 7,3721 руб./кВт.ч.)
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	7 739,55	7 737,50	7 737,50	7 737,50	7 737,50	7 737,50	

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственног

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	
			Предложение организации	Принято органом регулирующего
Тариф 3 (Водоотведение) – тариф на водоотведение			39 956,51	36 035,77
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	15 631,74	13 286,77
1.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	15 631,74	13 286,77
1.1.1	численность	чел.	24,00	24,00
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	54 276,86	46 134,62
	Добавить			
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	4 720,78	4 012,60
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	6 946,86	6 643,39
3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	6 946,86	6 643,39
3.1.1	численность	чел.	12,00	12,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	48 242,08	46 134,62
	Добавить			
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	2 097,95	2 006,30
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 846,93	3 846,93
5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 846,93	3 846,93
5.1.1	численность	чел.	4,00	4,00
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	80 144,42	80 144,42
	Добавить			
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 161,77	1 161,77
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	4 263,04	3 900,15
7.1	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	4 263,04	3 900,15
7.1.1	численность	чел.	6,00	6,00
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	59 208,89	54 168,81
	Добавить			
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	1 287,44	1 177,85

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 3 (Водоотведение) - тариф за водоотведение			13 344,57	13 344,57
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	7 693,86	7 693,86
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 161,77	1 161,77
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	217,93	217,93
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	26,79	26,79
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	90,86	90,86
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	100,28	100,28
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	4 271,00	4 271,00
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	3 281,18	3 281,18
8.3	иные расходы	тыс.руб.	989,82	989,82

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Добавить					
Тариф 3 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			6 436,25	5 262,83	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	184,83	184,83	
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	5 550,48	5 078,00	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00	
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	700,94	0,00	
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1	Операционные расходы	тыс.руб.	115 024,87	110 403,19	115 702,54	120 330,64	125 143,87	130 149,62
1.1	коэффициент индекса операционных расходов				1,048	1,040	1,040	1,040
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	28 627,20	25 574,05				
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.2	расходы на оплату регулирующими организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	20 352,52	17 299,37				
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	15 631,74	13 286,77				
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	4 720,78	4 012,60				
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	3 388,12	3 388,12				
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	4 886,56	4 886,56				
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.	4 886,56	4 886,56				
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	70 463,79	70 068,67				
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	56 634,89	56 634,89				
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	4 784,09	4 784,09				
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	9 044,81	8 649,69				
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	6 946,86	6 643,39				
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	2 097,95	2 006,30				
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	9 497,64	9 497,64				
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	217,93	217,93				
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	26,79	26,79				
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	90,86	90,86				
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	100,28	100,28				
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	5 008,71	5 008,71				
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 846,93	3 846,93				
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 161,77	1 161,77				
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00				

1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	4 271,00	4 271,00				
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	3 281,18	3 281,18				
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	989,82	989,82				
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	6 436,25	5 262,83				
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.7.0								
	Добавить							
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 523,50	4 415,17	5 026,80	5 723,58	6 522,59	7 439,06
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00				
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.	0,00	0,00				
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	496,54	496,54	520,37	541,19	562,84	585,35
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	5 026,96	3 918,63	4 506,43	5 182,39	5 959,75	6 853,71
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	5 026,96	3 918,63	4 506,43	5 182,39	5 959,75	6 853,71
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единный налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	52 043,99	57 041,65	65 381,91	74 899,03	85 824,39	98 343,67
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	11 729,58	11 755,90	12 712,34	13 703,96	14 807,18	16 035,51
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	11 729,58	11 755,90	12 712,34	13 703,96	14 807,18	16 035,51
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	8 378,27	8 397,07	3 295,11	3 772,01	4 319,36	4 946,45
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Справочно в том числе:							

Приложение № 14 к протоколу
заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ»
НА 2025 - 2029 ГОДЫ**

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», РД, город Каспийск, шоссе Кирпичное, зд. 13Б, 3-й этаж, 56-й офис
Период реализации производственной программы	2025 - 2029 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов по РД
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, город Дербент

2. Планируемый объем подачи воды

N п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение
1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33
	собственным абонентам (население)	тыс. куб. м	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33	8 410,33
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
	прочим потребителям	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоотведение	тыс. руб.	180 257,08	189 406,36	204 725,27	221 810,21	240 878,81

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

N п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2024 год	2025 год	2026 год
			Сточные воды	Сточные воды	Сточные воды
3.	Показатели эффективности использования ресурсов				
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки водоотведения, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/м ³	0,920	0,920	0,920

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы Водоотведения. Мероприятий, направленных по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

N п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования									
		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Ремонт объектов централизованной системы Водоотведения, в том числе по мероприятиям	01.01-31.12 2025	56 634,89	01.01-31.12 2026	59 240,09	01.01-31.12 2027	61 609,70	01.01-31.12 2028	64 074,09	01.01-31.12 2029	66 637,05
2.1.	Капитальный ремонт	01.01-31.12 2025	4 784,09	01.01- 31.12 2026	5 013,73	01.01-31.12 2027	5 214,28	01.01-31.12 2028	5 422,85	01.01-31.12 2029	5 639,76
3.	Итого, тыс. руб.	70 068,67		73 431,97		76 369,24		79 424,01		82 600,98	

6. Расчет эффективности производственной программы

N п/п	Наименование показателя расходы на реализацию производственной программы в течение	Единица измерения	Плановое значение, 2025 год	Плановое значение, 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2028 год	Коэффициент изменения	Плановое значение, 2029 год	Коэффициент изменения
----------	--	----------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	--------------------------	-----------------------------------	--------------------------	-----------------------------------	--------------------------	-----------------------------------	--------------------------

1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки водоотведения, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/м ³	0,920	0,920	-	0,920	-	0,920	-	0,920	-
2	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий производственной программы за 2025 год - 180 257,08 тыс. руб.

Приложение № 15 к протоколу
заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		%	Уровень потерь воды
						%	кВтч/куб.м.
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	110 403,19	-	7	0	0,920
		2026	115 702,54	1	7	0	0,920
		2027	120 330,64	1	7	0	0,920
		2028	125 143,87	1	7	0	0,920
		2029	130 149,62	1	7	0	0,920

**Приложение № 16 к протоколу заседания
Правления Минэнерго РД № 2 от 31.01.2025**

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

**Экспертное заключение
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
по результатам экспертизы предложения**

**АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.**

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕФРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕФРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	055401001
Код по ОКПО	72218271
Организационно-правовая форма	1 22 67 Неубличные акционерные общества
Юридический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш. ЭД. 13Б. ЭТАЖ/ОФИС 3/5/6
Фактический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш. ЭД. 13Б. ЭТАЖ/ОФИС 3/5/6
Телефон организации	8(967)3998239
ФИО руководителя	Шалиев Магомедгаджи Сиражуудинович
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие да
Сведения о доле, %	100 %
Греспбладящий тип собственности в юридическом лице	муниципальная
Наличие раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Платежи НДС	да
Являются ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
- Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О плати за же- и водоотведение";
- Федеральный закон от 23.11.2006 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 "Об организационных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2015 № 1746-э;
- Решение установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
- Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организации, осуществляющих работу водоснабжение, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, и единой системы водоснабжения и холодного водоснабжения";
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водоснабственно-канализационного хозяйства";
- Иные нормативные правовые акты Российской Федерации

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Заявление организации	Тариф 1	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	ХЭС 05 31610564 0021
	Вид тарифа	тариф на питьевую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	питьевая вода
	Тариф 2	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	ХЭС 05 31610564 0022
	Вид тарифа	тариф на техническую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	техническая вода
	Тариф 3	Водоотведение
	Номер тарифа (идентификатор)	ВО 05 31610564 0035
Вид тарифа	тариф на водоотведение	
Тип тарифа	одноставочный	
Вид(-ы) деятельности	Приём сточных вод :: Транспортировка сточных вод	
Вид сточных вод	без дифференциации	
Добавить строку		
Выбранный метод регулирования	индексации	
Период регулирования	2025	
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025	
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5	

Решение об открытии дела об установлении тарифов

3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	городской округ "город Дербент"	городской округ "город Дербент"	82710000	городской округ	
Добавить территорию					
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду					
1	Дербентский муниципальный район	Дербентский муниципальный район	82620000	муниципальный район	
Добавить территорию					
Тариф 3 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	Дербентский муниципальный район	Дербентский муниципальный район	82620000	муниципальный район	

4. Перечень объектов организации, с помощью которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения/ водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2025 год	Комментарии
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду							
1	Водонасосные станции (водозаборные узлы)	ед.					
2	Скважины	ед.					
3	Подкачивающие насосные станции	ед.					
4	Водонапорные башни	ед.					
5	Водопроводные сети	км					

8. Расходы на реагенты

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду									
	Всего по тарифу	тыс.руб.	2 515,30	1 810,61	1 897,52	1 973,42	2 052,36	2 134,45	
1	Жидкий хлор	тыс.руб.	2 515,30	1 810,61	1 897,52	1 973,42	2 052,36	2 134,45	Договор АО «КАУСТИК» от 17.02.2024г. № 024/364/099

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) – тариф на питьевую воду									
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	24 010,97	25 206,70	28 891,39	33 098,53	37 926,76	41 879,52	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	3 430,00	3 433,02	3 433,02	3 433,02	3 433,02	3 433,02	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	5 747,58	5 747,58	5 747,58	5 747,58	5 747,58	5 747,58	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	7,00	7,34	8,42	9,64	11,05	12,20	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	
6.1	СН2	тыс.руб.	21 305,50	23 026,61	26 393,41	30 235,29	34 645,64	39 699,43	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	7,04	7,37	8,45	9,68	11,09	12,71	Тариф на электроэнергию с 01.01.2025г. эксперты предлагают учесть на уровне фактического сложившегося тарифа за 3 кв. 2024 г. (6,7233 руб./кВт.ч.) с учётом роста на 2-е полугодие 2025 года 19,3 проц.(6,7233*1,193)=8,0209; Средневзвешенный тариф: (8,0209+6,7233)/2 = 7,3721 руб./кВт.ч.)
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	3 027,64	3 123,48	3 123,48	3 123,48	3 123,48	3 123,48	
6.2	НН	тыс.руб.	2 705,47	2 180,09	2 497,99	2 863,25	3 281,12	2 180,09	
6.2.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	6,72	7,04	8,07	9,25	10,60	7,04	Тариф на электроэнергию с 01.01.2025г. эксперты предлагают учесть на уровне фактического сложившегося тарифа за 3 кв. 2024 г. (6,4233 руб./кВт.ч.) с учётом роста на 2-е полугодие 2025 года 19,3 проц.(6,4233*1,193)=7,6629; Средневзвешенный тариф: (6,4233+7,6629)/2 =7,0431 руб./кВт.ч.)
6.2.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	402,36	309,54	309,54	309,54	309,54	309,54	

12. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Бюджетное) - тариф на холодную воду			13 102,81	13 768,43	14 313,34	15 834,08	17 556,65	19 508,30
1	Затраты на холодную воду	тыс.руб.	13 102,81	13 768,43	14 313,34	15 834,08	17 556,65	19 508,30
1.1	АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ" :: 0554008950 :: 055401001	тыс.руб.	13 102,81	13 768,43	14 313,34	15 834,08	17 556,65	19 508,30
1.1.1	Объём холодной воды (покупка)	тыс.куб.м	2 246,71	2 246,71	2 246,71	2 246,71	2 246,71	2 246,71
1.1.2	Тариф на холодную воду	руб./куб.м	5,83	6,13	6,37	7,05	7,81	8,68

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного пр

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год
			Предложение организации	Принято органом регулирувания
Тариф 1 (Водоснабжение) – тариф на питьевую воду			45 755,13	39 431,65
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	21 842,73	18 392,33
1.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	21 842,73	18 392,33
1.1.1	численность	чел.	36,00	36,00
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	50 561,87	42 574,85
	Добавить			
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	6 596,50	5 554,49
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	4 012,55	3 576,29
3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	4 012,55	3 576,29
3.1.1	численность	чел.	7,00	7,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	47 768,45	42 574,85
	Добавить			
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	1 211,79	1 080,04
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	4 405,21	3 934,64
5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	4 405,21	3 934,64
5.1.1	численность	чел.	4,00	4,00
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	91 775,21	81 971,68
	Добавить			
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 330,37	1 188,26
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	4 881,70	4 382,18
7.1	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	4 881,70	4 382,18
7.1.1	численность	чел.	7,00	7,00
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	58 115,48	52 168,81
	Добавить			
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	1 474,27	1 323,42

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			14 354,31	13 011,06
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	8 810,42	7 869,28
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 330,37	1 188,26
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	106,75	106,75
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	13,12	13,12
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	44,51	44,51
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	49,12	49,12
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	4 106,77	3 846,77
8.1	амортизация непроизведенных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	3 281,18	3 281,18
8.3	иные расходы	тыс.руб.	825,59	565,59

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2025 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			6 789,84	6 139,47
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	90,53	90,53
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	6 355,97	5 705,60
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	343,34	343,34
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду								
1	Операционные расходы	тыс.руб.	84 609,33	78 025,85	81 771,09	85 041,93	88 443,61	91 981,35
1.1	коэффициент индекса операционных расходов				1,048	1,040	1,040	1,040
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	36 866,59	32 374,18				
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	28 439,23	23 946,82				
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	21 842,73	18 392,33				
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	6 596,50	5 554,49				
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 705,55	2 705,55				
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	5 721,81	5 721,81				
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.	5 721,81	5 721,81				
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	31 003,79	30 435,78				
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	24 249,01	24 249,01				
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	1 530,44	1 530,44				
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	5 224,34	4 656,33				
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	4 012,55	3 576,29				
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	1 211,79	1 080,04				

1.4	Административные расходы	тыс.руб.	9 949,10	9 076,42				
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	106,75	106,75				
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	13,12	13,12				
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	44,51	44,51				
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	49,12	49,12				
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	5 735,58	5 122,90				
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	4 405,21	3 934,64				
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 330,37	1 188,26				
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	4 106,77	3 846,77				
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	3 281,18	3 281,18				
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	825,59	565,59				
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	6 789,84	6 139,47				
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.7.0								
	Добавить							
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	23 755,53	22 474,51	24 140,65	26 926,75	30 096,15	33 702,97
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	13 102,81	13 768,43	14 313,34	15 834,08	17 556,65	19 508,30
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	13 102,81	13 768,43	14 313,34	15 834,08	17 556,65	19 508,30
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	2 515,30	1 810,61	1 897,52	1 973,42	2 052,36	2 134,45
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	8 137,41	6 895,47	7 929,79	9 119,25	10 487,14	12 060,21

7.2	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы организации (в соответствии с пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.8	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	148 808,73	140 447,95	150 583,96	162 020,40	174 719,40	187 069,93
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	148 808,73	140 447,95	150 583,96	162 020,40	174 719,40	187 069,93
10.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.						
10.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.						
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	4 119,579	4 119,579	4 119,579	4 119,579	4 119,579	4 119,579
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 059,789	2 059,789	2 059,789	2 059,789	2 059,789	2 059,789
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	36,12	34,09	36,55	39,33	42,41	45,41
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 059,789	2 059,789	2 059,789	2 059,789	2 059,789	2 059,789
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	36,12	34,09	36,55	39,33	42,41	45,41
11.5	темп роста тарифа	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	36,12	34,09	36,55	39,33	42,41	45,41
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	129 463,59	122 189,71	131 008,04	140 957,75	152 005,87	162 750,84

13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	3 584,034	3 584,034	3 584,034	3 584,034	3 584,034	3 584,034
13.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 792,017	1 792,017	1 792,017	1 792,017	1 792,017	1 792,017
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	43,35	40,91	43,86	47,20	50,89	54,49
13.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 792,017	1 792,017	1 792,017	1 792,017	1 792,017	1 792,017
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	43,35	40,91	43,86	47,20	50,89	54,49

**Производственная программа
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
на 2025-2029 гг.**

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», 368303, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. КАСПИЙСК, Ш КИРПИЧНОЕ, ЗД. 13Б					
Период реализации производственной программы		2025 - 2029 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, г. Дербент					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение
1.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	5 747,579	5 747,579	5 747,579	5 747,579	5 747,579
2.	Потери воды	тыс.куб.м	1 628,000	1 628,000	1 628,000	1 628,000	1 628,000
3.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	28,235	28,235	28,235	28,235	28,235
4.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	4 119,579	4 119,579	4 119,579	4 119,579	4 119,579
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	3 584,034	3 584,034	3 584,034	3 584,034	3 584,034
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	-	-	-	-	-
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	535,545	535,545	535,545	535,545	535,545
	- другим организациям,	тыс.куб.м	-	-	-	-	-

	водоснабжение						
--	---------------	--	--	--	--	--	--

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Бид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоснабжение	тыс. руб.	131 849,09	141 106,57	151 848,26	163 777,80	175 385,53

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

2.1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели эффективности использования ресурсов						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м ³	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м ³	-	-	-	-	-

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке, мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год

		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения	01.01-31.12	30 435,78	01.01-31.12	31 896,69	01.01-31.12	33 427,73	01.01-31.12	35 032,26	36 713,82

Приложение № 18
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		%	Уровень потерь воды %
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	78 025,85	-	7	28,235	0,597
		2026	81 771,09	1	7	28,235	0,597
		2027	85 041,93	1	7	28,235	0,597
		2028	88 443,61	1	7	28,235	0,597
		2029	91 981,35	1	7	28,235	0,597

**Приложение № 19 к протоколу заседания
Правления Минэнерго РД № 2 от 31.01.2025**

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

**Экспертное заключение
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

по результатам экспертизы предложения
АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
ОГРН	1220500004900
ИНН	0554008950
КПП	055401001
Код по ОКПО	72218271
Организационно-правовая форма	1 22 67 Неубличные акционерные общества
Юридический адрес	368103, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш., ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/5Б
Фактический адрес	368103, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КАСПИЙСК Г. КИРПИЧНОЕ Ш., ЗД. 13Б ЭТАЖ/ОФИС 3/5Б
Телефон организации	8(967)3998239
ФИО руководителя	Шалиев Магомедгаджи Сиражудинович
Должность руководителя	ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
Наличие государственного и (или) муниципального участия в юридическом лице	да
Сведения о доле, %	100 %
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	муниципальная
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
- Федеральный закон от 26.07.2006 № 137-ФЗ "О защите информации";
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
- Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
- Приказ Министра финансов от 25.11.2014 № 010/14-Д/01 "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности в сфере водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, и Методической информации к такому учету";
- Приказ Министра в России от 08.04.2014 № 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства";
- Иные нормативные правовые акты Российской Федерации

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Заявление организации	Тариф 1	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	XBC.05.31610564.0021
	Вид тарифа	тариф на питьевую воу
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	питьевая вода
	Тариф 2	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	XBC.05.31610564.0022
	Вид тарифа	тариф на техническую воу
	Тип тарифа	одноставочный
Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды	
Вид воды	техническая вода	
Тариф 3	Водоотведение	
Номер тарифа (идентификатор)	BO.05.31610564.0015	
Вид тарифа	тариф на водоотведение	
Тип тарифа	одноставочный	
Вид(-ы) деятельности	Приём сточных вод :: Транспортировка сточных вод	
Вид сточных вод	без дифференциации	
Добавить строку		
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Выбранный метод регулирования	индексация
	Период регулирования	2025
	Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
	Период доля осярочной индексации (количество лет)	5

3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	городской округ "город Дербент"	городской округ "город Дербент"	82710000	городской округ	
Добавить территорию					
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду					
1	Дербентский муниципальный район	Дербентский муниципальный район	82620000	муниципальный район	
Добавить территорию					
Тариф 3 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	Дербентский муниципальный район	Дербентский муниципальный район	82620000	муниципальный район	

ИП «Идеал Девелопментс» ЗАО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДОСВЕДЕНИЯ» (ИНН:0554008950, КПП:055401001) / ДПР: 2025-2029

4. Перечень объектов организации, с помощью которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения/ водоотведения

№ п/п	Наименование объекта	Единица измерения	2023 год Принято организ. водоснабжения	2024 год Принято организ. водоснабжения	2025 год Предложение	2025 год Принято организ. регулоования	Комментарии
1	Водонасосные станции (водозаборные узлы)	ед.					
2	Скважины	ед.					
3	Подкачивающие насосные станции	ед.					
4	Водяческие баины	ед.					
5	Водоприводные сети	км					

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2025 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	9 039,63	17 320,37	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	1 804,84	2 511,53	2 511,53	2 511,53	2 511,53	2 511,53	
3	Объём воды/сточных вод	тыс. куб. м.	12 101,98	12 101,98	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,01	6,90	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,149	0,208	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.1	ВН	тыс.руб.	3 074,24	4 009,42	4 594,79	5 265,63	6 034,42	6 915,44	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	3,21	5,68	6,51	7,46	8,55	9,80	Тариф на электроэнергию с 01.01.2025г. эксперты предлагают учесть на уровне фактического сложившегося тарифа за 3 кв. 2024 г. (5,18 руб./кВт.ч.) с учётом проста на 2-е полугодие 2025 года 19,3 проц (5,18*1,193)=6,179; Средневзвешенный тариф: (6,179+5,18)/2=5,6795 руб./кВт.ч.)
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	957,11	705,95	705,95	705,95	705,95	705,95	
6.2	СН2	тыс.руб.	5 965,39	13 310,95	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
6.2.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	7,04	7,37	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	Тариф на электроэнергию с 01.01.2025г. эксперты предлагают учесть на уровне фактического сложившегося тарифа за 3 кв. 2024 г. (6,7233 руб./кВт.ч.) с учётом роста на 2-е полугодие 2025 года 19,3 проц (6,7233*1,193)=8,0209; Средневзвешенный тариф: (8,0209+6,7233)/2 = 7,3721 руб./кВт.ч.)
6.2.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	847,73	1 805,58	1 805,58	1 805,58	1 805,58	1 805,58	

13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственног

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	2025 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 2 (без снабжения) тариф на техническую воду			14 703,55	13 002,20
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	5 113,56	4 982,54
1.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	5 113,56	4 982,54
1.1.1	численность	чел.	9,00	9,00
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	47 347,78	46 134,62
	Добавить			
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	1 544,30	1 504,73
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	3 195,11	2 768,08
3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	3 195,11	2 768,08
3.1.1	численность	чел.	5,00	5,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	53 251,88	46 134,62
	Добавить			
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	964,92	835,96
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 415,63	983,66
5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 415,63	983,66
5.1.1	численность	чел.	1,00	1,00
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	117 968,95	81 971,68
	Добавить			
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	427,52	297,07
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	1 568,75	1 252,05
7.1	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	1 568,75	1 252,05
7.1.1	численность	чел.	2,00	2,00
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	65 364,58	52 168,81
	Добавить			
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	473,76	378,12

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2025 год	
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 2 (Водоснабжение) – тариф на техническую воду			3 815,89	2 821,51
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 831,25	1 967,32
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	427,52	297,07
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	224,91	224,91
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	27,65	27,65
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	93,77	93,77
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	103,49	103,49
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	332,21	332,21
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	0,00	0,00
8.3	иные расходы	тыс.руб.	332,21	332,21

15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2025 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 2 (Водоснабжения) - тариф на техническую воду			2 956,68	1 668,50	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	190,74	38,33	
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	2 042,51	1 630,17	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00	
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	723,38	0,00	
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	

Приложение № 20
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

**Производственная программа
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
потребителям городского округа «город Дербент»
на 2025-2029 гг.**

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», 368303, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. КАСПИЙСК, Ш КИРПИЧНОЕ, ЗД. 13Б
Период реализации производственной программы	2025 - 2029 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, г. Дербент

2. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Техническое водоснабжение	Техническое водоснабжение	Техническое водоснабжение	Техническое водоснабжение	Техническое водоснабжение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	12 101,98	12 101,98	12 101,98	12 101,98	12 101,98
2.	Потери воды	тыс.куб.м	3 422,48	3 422,48	3 422,48	3 422,48	3 422,48
3.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	28,280	28,280	28,280	28,280	28,280
4.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	8 679,50	8 679,50	8 679,50	8 679,50	8 679,50
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	-	-	-	-	-
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	-	-	-	-	-
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	8 679,50	8 679,50	8 679,50	8 679,50	8 679,50

	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.куб.м	-	-	-	-	-
3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы							
	Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
	Техническое водоснабжение	тыс. руб.	41 611,43	46 079,46	50 975,53	56 520,77	62 803,81
4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Техническая вода	Техническая вода	Техническая вода	Техническая вода	Техническая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

2.1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели эффективности использования ресурсов						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке, мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов							
№ п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	

		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения									

Приложение № 21
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		%	Уровень потерь воды
						%	кВтч/квб.м.
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	2025	110 403,19	-	7	28,325	0,208
		2026	115 702,54	1	7	28,325	0,208
		2027	120 330,54	1	7	28,325	0,208
		2028	125 143,87	1	7	28,325	0,208
		2029	130 149,62	1	7	28,328	0,208

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Дербентские тепловые сети» г. Дербент на долгосрочный период регулирования 2025 - 2049 гг. в рамках заключенного Концессионного соглашения.

На основании обращения АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Дербентские тепловые сети» г. Дербент (далее АО) в Министерство энергетики и тарифов РД открыто дело об утверждении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО и поставляемую потребителям г. Дербент 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 10.07.2024 г. № 11/673 в городской округ «город Дербент» о заключении Концессионного соглашения в отношении муниципального имущества муниципального образования городской округ «город Дербент» в порядке определенном статьей 37 Федерального закона от 21 июля 2005 г. № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» заключено трехстороннее Концессионное соглашения № 067/24 от 27 декабря 2024 г. (далее – Соглашение) между городским округом «город Дербент» (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 Дербент».

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 I 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 2025-2049 гг. указаны в Приложении №5 к заключенному Соглашению.

Значения долгосрочных параметров регулирования 2025-2049 гг. деятельности Концессионера (без учета НДС) указаны в Приложении № 7 к заключенному Соглашению.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан, письмом от 29. 01. 2025 г. № 45-05.3-605/25 согласовано долгосрочные параметры регулирования и метод регулирования тарифов проекта концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городской округ «город Дербент».

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 «Дербентские тепловые сети» по реконструкции и модернизации систем теплоснабжения города Дербент 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
КПП	055401001

Согласно Приложения № 1 к Соглашению, в состав передаваемых объектов теплоснабжения входят городские тепловые сети 59,162 км., 11 котельных и 26 водогрейных котлов, общая установленная мощность 114,662 Гкал/час.

Расчет тарифа на 2025 г.

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии.

По представленным ОА материалам выработка тепловой энергии на 2025 г. составит **74 506,26 Гкал**. Потери тепловой энергии составят **5 021,72 Гкал** (6,74 % от выработки). Полезный отпуск тепловой энергии в 2025 г. составит **69 484,54 Гкал**.

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.

В п.9 вышеуказанным методических указаний прописано - при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии, или при отсутствии ежегодной актуализации указанных данных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

В связи с тем, что схема теплоснабжения по МО «г. Дербент» на 2025 г. не актуализирована и фактические показатели за последние 3 года отсутствуют, организация не находится на регулировании.

Эксперты предлагают полезный отпуск, выработку и потери тепловой энергии на 2025 г. принять по предложению АО.

Эксперты принимают выработку и полезный отпуск на 2025 г. с разбивкой по полугодиям по представленной АО схеме:

Выработка – 74 506,26 Гкал.

1 полугодие – 44 703,76 Гкал (60,00 %);

2 полугодие – 29 802,50 Гкал (40,00 %).

Полезный отпуск – 69 484,54 Гкал.

1 полугодие – 41 690,72 Гкал (60,00 %);

2 полугодие – 27 793,82 Гкал (40,00 %).

1. Расходы на энергетические ресурсы.

1.1. Расходы на топливо (газ природный).

По представленным АО расчетам, расход газа в 2025 г. составит **10 463,00 тыс. м³**. Затраты составят **77 802,57 тыс. руб.** Удельная норма расхода условного топлива по АО ЕО «Дербентские тепловые сети» – **158,48 кг.у.т./Гкал.**

По расчетам экспертов затраты на топливо в 2025 г. составят **77 860,03 тыс. руб.** Расход топлива составит **10 463,23 тыс. м³**. ($74\,506,26 \times 158,48 / 1,1285$).

158,48 кг.у.т./Гкал – удельная норма расхода условного топлива по АО ЕО «Дербентские тепловые сети».

1,1285 - коэффициент калорийности газа в 2025 г. эксперты принимают на уровне ($7900 \text{ ккал/м}^3 : 7000 \text{ ккал/м}^3$).

Расход топлива по котельным АО «Дербентские тепловые сети» на 2025 г.

№ п/п	Котельная	Выработка, Гкал	Уд. норма расход топлива кг.у.т/Гкал	Эквивалент	Расход натур. топлива тыс. м ³ .	Группа потреб.
1	ПМКР	12200,68	158,48	1,1285	1 713,39	4-я
2	МКР 2	16324,78	158,48	1,1285	2 292,56	4-я
3	Универмаг	6161,50	158,48	1,1285	865,28	5-я
4	Советская	1901,79	158,48	1,1285	267,08	5-я
5	Приморская -2	4802,61	158,48	1,1285	674,45	5-я
6	с/з Ленинский	2491,42	158,48	1,1285	349,88	5-я
7	Кобякова	1101,89	158,48	1,1285	154,74	5-я
8	УОС	1811,17	158,48	1,1285	254,35	5-я
9	Заготзерно	487,16	158,48	1,1285	68,41	6-я
10	ЦТП	17267,36	158,48	1,1285	2 424,93	4-я
11	Промбаза	9955,91	158,48	1,1285	1 398,15	4-я
	ИТОГО	74 506,26			10 463,23	

По объему потребления газа котельные ООО относятся к 4-й, 5-й и 6-й группе.

4-й группы – 7 829,03 тыс. м³,

1 полугодие – 4 697,42 тыс. м³.

2 полугодие – 3 131,61 тыс. м³.

5-й группы – 2 565,78 тыс. м³.,

1 полугодие – 1 539,47 тыс. м³.

2 полугодие – 1 026,31 тыс. м³.

6-й группы – 68,41 тыс. м³.,

1 полугодие – 41,05 тыс. м³.

2 полугодие – 27,37 тыс. м³.

На основании Приказа ФАС России от 28.11.2023 г. № 910/23, оптовая цена на газ по Республике Дагестан составила с 1 июля 2024 г. – **6 531,00 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 – **7 924,00 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.

- для 5-й группы – 216,67 руб./1000 м³.

- для 6-й группы – 238,45 руб./1000 м³.

На основании Приказа ФАС России от 03.06.2022 г. № 428/22 тариф на услуги по транспортировке газа

с 1 января 2025 г.

- для 4-й группы – 139,23 руб./1000 м³.

- для 5-й группы – 165,09 руб./1000 м³.

- для 6-й группы – 202,88 руб./1000 м³.

С учетом прогнозного роста на 11,3 проц. тарифы на транспортировку газа с **1 июля 2025 г.** составят:

- для 4-й группы – 154,96 руб./1000 м³.
- для 5-й группы – 183,75 руб./1000 м³.
- для 6-й группы – 225,81 руб./1000 м³.

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

- для 4-й группы – 6 865,12 руб./1000м³(без учета НДС).
- для 5-й группы – 6 912,76 руб./1000м³(без учета НДС).
- для 6-й группы – 6 972,33 руб./1000м³(без учета НДС).

Затраты на топливо на 1 полугодие 2025 г. составят 43 176,53 тыс. руб.

- для 4-й группы – 4 697,42 тыс. м³ x 6 865,12 руб./тыс. м³= 32 248,33 тыс. руб.
- для 5-й группы – 1 539,47 тыс. м³ x 6 912,76 руб./тыс. м³= 10 642,00 тыс. руб.
- для 6-й группы – 41,05 тыс. м³ x 6 972,33 руб./тыс. м³= 286,21 тыс. руб.

Конечная цена на второе полугодие 2025 г.

- для 4-й группы – 8 273,85 руб./1000м³;
- для 5-й группы – 8 324,42 руб./1000м³;
- для 6-й группы – 8 388,26 руб./1000м³.

Затраты на топливо на 2 полугодие 2025 г. составят 34 683,50 тыс. руб.

- для 4-й группы – 3 131,61 тыс. м³ x 8 273,85 руб./тыс. м³ = 25 910,48 тыс. руб.
- для 5-й группы – 1 026,31 тыс. м³ x 8 324,42 руб./тыс. м³ = 8 543,47 тыс. руб.
- для 5-й группы – 27,37 тыс. м³ x 8 388,26 руб./тыс. м³= 229,55 тыс. руб.

Суммарные расходы на топливо (газ природный) в 2025 г. по расчету экспертов составили – **77 860,03 тыс. руб.**

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования в НВВ на 2025 год принимает затраты на топливо по предложению АО в размере **77 802,57 тыс. руб.**

1.2. Расходы на покупную электроэнергию.

По представленным расчетам АО планируемый на 2025 г. расход электрической энергии должен составить **1 440,18 тыс. кВт ч.** Затраты составят **9 153,59 тыс. руб.** Расход электроэнергии на 2025 г. АО определяет по удельному расходу 18,13 кВт.ч /Гкал.

Эксперты предлагают затраты по ст. «Покупная электроэнергия» на 2025 г. принять в размере **9 812,31 тыс. руб.**, расход электроэнергии принять в объеме **1 417,91 тыс. кВт. ч.**

Эксперты определяют объём потребления электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии через удельную норму расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии. («Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий», 2002 г.).

Расход электроэнергии по котельным АО «Дербентские тепловые сети» 2025 г.

№ п/п	Котельная	Выработка, Гкал	Уд. расход эл.энергии, кВт.ч./Гкал	Расход эл. энергии на технологич. нужды, тыс. кВт. ч.
1	ПМКР	12200,68	18	219,61

2	МКР 2	16324,78	18	293,85
3	Универмаг	6161,49	18	110,91
4	Советская	1901,79	19	36,13
5	Приморская -2	4802,61	18	86,45
6	с/з Ленинский	2491,42	19	47,34
7	Кобякова	1101,89	20	22,04
8	УОС	1811,17	19	34,41
9	Заготзерно	487,16	20	9,74
10	ЦТП	17267,36	18	310,81
11	Промбаза	9955,91	18	179,21
	ИТОГО	74 506,26		1350,50

Расход электроэнергии на вспомогательные производственные нужды (оборудование, эксплуатируемое в мастерской) по расчетам экспертов составил **23,81 тыс. кВт. ч.**

Наименование оборудования	Мощность, кВт/час	Кол-во	Часы работы	Расход электроэнергии, тыс. кВтч
1.Токарный станок	4,00	2	4 * 244	4,0*2*976 = 7,81
2.Заточной станок	4,00	4	1 * 244	4,0*4*244 = 3,90
3.Сверлильный станок	2,00	4	2 * 244	2,0*4*488 = 3,90
4.Освещение	0,15	28,0	8 ч. *244	0,15*28,0*1952= 8,20
ИТОГО		6		23,81

Расход электроэнергии на освещение.

В котельных установлены 150 осветительных ламп общей мощностью 0,10 кВт. Часы работы освещения в отопительный период – 24 час в сутки, в летний – 8 час в сутки.

Расход электроэнергии на освещение в 2025 г. по расчету экспертов составил: **43,60 тыс. кВт. час.**

в отопительный период:

$$0,10 \text{ кВт. ч.} \times 24 \text{ час} \times 145 \text{ дн.} \times 100 \text{ ламп.} = \mathbf{34,80 \text{ тыс. кВт. ч.}}$$

в летный период:

$$0,10 \text{ кВт. ч.} \times 8 \text{ час} \times 220 \text{ дн.} \times 50 \text{ ламп.} = \mathbf{8,80 \text{ тыс. кВт. ч.}}$$

Суммарный расход электроэнергии в 2025 г. по расчету экспертов составит:

$$1\ 350,50 + 23,81 + 43,60 = \mathbf{1\ 417,91 \text{ тыс. кВт. ч.}}$$

1 полугодие: $1\ 417,91 \text{ тыс. кВтч} \times 0,60 = 850,743 \text{ тыс. кВтч};$

2 полугодие: $1\ 417,91 \text{ тыс. кВтч} \times 0,40 = 567,162 \text{ тыс. кВтч}$

В расчетах затрат на электроэнергию эксперты предлагают принять фактический средний тариф за 3 квартал 2024 г. в размере 6,424 руб./кВт. (НН).

По прогнозу на 2025 г. рост тарифов на электрическую энергию на второе полугодие 2025 г. составит 1,193 проц.

1 полугодие – $850,743 \text{ тыс. кВтч} \times 6,424 \text{ руб./кВтч} = 5\ 465,45 \text{ тыс. руб.}$

2 полугодие – $567,162 \text{ тыс. кВтч} \times 6,417 \text{ руб./кВтч} \times 1,193 = 4\ 346,86 \text{ тыс. руб.}$

Затраты на электроэнергию на 2025 г. по расчетам экспертов составят **9 812,31 тыс. руб.**

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования в НВВ на 2025 год принимает затраты по статье по предложению АО в размере **9 153,59 тыс. руб.**

1.3. Вода на технологические нужды.

По представленным материалам АО ЕО на 2025 г. затраты на водопотребление составят **323,34 тыс. руб.**, объем водопотребления составит **24 344,75 м³**. Прогнозный тариф на 1 м³ – 13,30 руб.

По расчетам экспертов затраты на воду в 2025 г. составят **778,81 тыс. руб.**, общий расход воды в 2025 г. составит **23 171,99 м³**.

- объем внутренней системы отопления – $42,83 \text{ Гкал/час} \times 30,0 \text{ м}^3 = 1 284,75 \text{ м}^3$;

30 м^3 – 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 $25,90 \text{ м}^3 / \text{МВт}$ ($30 \text{ м}^3 / \text{Гкал/ч}$) 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 внутренних систем котельных (котлов) – $58,00 \text{ м}^3$ (по представленным АО расчетным материалам);

- объем наружных сетей – $453,00 \text{ м}^3$ (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: $1 284,75 + 58,00 + 453,00 = 1 795,75 \text{ м}^3$.

Заполнение системы: $1 795,75 \text{ м}^3 \times 1,5 = 2 693,62 \text{ м}^3$

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: $1 284,75 + 453,00 = 1737,75 \text{ м}^3 \times 0,0025 \times 24 \text{ час} \times 145 \text{ дн.} = 15 118,42 \text{ м}^3$.

Количество подпиточной воды для восстановления потерь в системах и трубопроводах должно соответствовать величинам утечек и количеству воды, отобранной в открытых системах горячего водоснабжения. С учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы норма подпитки, м³/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 теплостанций предприятий стр. 49).

Общий расход воды: $1 795,75 \text{ м}^3 + 2 693,62 \text{ м}^3 + 15 118,42 \text{ м}^3 = 19 607,79 \text{ м}^3$

- вода на химводоподготовку – $1 598,30 \text{ м}^3$ (по представленным АО расчетным материалам);

- Расход воды на хозяйственно – бытовые нужды – $1 965,90 \text{ м}^3$ (по предложению АО);

Всего расход воды по АО составит – **23 171,99 м³**.

В соответствии с прогнозом Минэнерго Республики Дагестана тариф на холодное водоснабжение с 01.02.2025 г. по 31.12.2025 г. составляет $33,61 \text{ руб./м}^3$ (без учета НДС).

На второе полугодие 2025 г. роста тарифа на холодное водоснабжение не ожидается.

Затраты по ст. «Расход воды на технические нужды» в 2025 г. по АО составят **778,81 тыс. руб.** ($23 171,99 \text{ м}^3 \times 33,61 \text{ руб./м}^3$).

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования в НВВ на 2025 год принимает затраты по статье по предложению АО в размере **323,34 тыс. руб.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по расчетам экспертов составят:

$$PЭ_{i}^{СК} = 87\,279,50 \text{ тыс. руб.}$$

где: 77 802,57 тыс. руб. – затраты на топливо;

9 153,59 тыс. руб. – затраты на электрическую энергию;

323,34 тыс. руб. – затраты на холодную воду.

2. Операционные (подконтрольные расходы) (ДПР)

Операционные (подконтрольные) расходы для первого года долгосрочного периода регулирования на 2025 год (базовый уровень операционных расходов) в размере **64 755,60 тыс. руб.** приняты в соответствии значениям долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера (без учета НДС) согласно Приложения № 7 к заключенному Концессионному соглашению.

2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов:

Организация планирует расходы на приобретение сырья и материалов в сумме **19 378,80 тыс. руб.**

Эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **13 675,56 тыс. руб.**, в том числе:

2.1.1. ГСМ

Организация планирует расходы на приобретение ГСМ в сумме **862,49 тыс. руб.**

Расчет нормы расхода по ГСМ выполнен в соответствии с «Методическими рекомендациями нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте» утвержденными Распоряжением № АМ-23-р от 14.03.2008 г. Минтранспорта России.

В качестве обоснования представлены:

- расчет стоимости ГСМ необходимых на 2025 г.;

- копия договора поставки ГСМ ООО «ПИТ-Стоп» №11/05-2024 от 21.03.2024.

По представленному АО расчету затрат на 2025 г. учтен 4 ед. автотранспорта, которые планируются приобрести за счет инвестиционной программы:

- 3 ед. автотранспорта планируется ввести в 2025 г. (Лада Веста, Лада Ларгус и бортовой автомобиль);

- 1 ед. автотранспорта планируется ввести в 2029 г. (экскаватор JCB3CX Супер).

Так как автотранспорт на которую АО принимает затраты на ГСМ планируются приобрести в 2025 и 2029 гг. эксперты считают не целесообразным учитывать в тарифе на 2025 г.

Эксперты предлагают принять затраты по статье ГСМ в размере **229,10 тыс. руб.**, при определении расхода ГСМ принять 2 единицы автотранспорта находящихся на балансе ООО «Дербенттепло»:

- Газель – 157,39 тыс. руб.
- Экскаватор – 71,71 тыс. руб.

2.1.2. Расходы на молоко

Организация планирует сумму денежной компенсации за молоко на 2025 г. в размере **35,94 тыс. руб.**

В целях реализации требований охраны труда в соответствии со ст.222 ТК РФ «Об обеспечении работников молоком или другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием» и Приказом Минтруда №291н от 12.05.2022 г. «Об утверждении перечня вредных производственных факторов на рабочих местах с вредными условиями труда, установленными по результатам специальной оценки условий труда, при наличии которых занятым на таких рабочих местах работникам выдаются бесплатно по установленным нормам молоко или другие равноценные пищевые продукты, норм и условий бесплатной выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты, в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов»

Согласно, чего произведен расчет затрат по денежной компенсации за молоко на 2025 г. (прилагается). Сумма затрат составила **35,94 тыс. руб.**

В качестве обоснования представлен:

- расчет затрат на выдачу молока;
- коммерческие предложения от трех организаций на поставку молока для филиала АО «Дербентские тепловые сети».

Эксперты предлагают согласится с представленным АО расчетом и принять в тарифе на 2025 г.

2.1.3. Расходы на спец. одежду

Организация планирует затраты в размере **3 275,62 тыс. руб.**

В соответствии со статьями 214, 221 ТК РФ согласно ст.212 ТК РФ «Обязанности работодателя по обеспечению безопасных условий и охраны труда» и Приложения №19 к Коллективному договору Общества работодатель обязан обеспечить приобретение за счет собственных средств и выдачу средств индивидуальной защиты.

С учетом штатного расписания филиала подготовлен расчет по потребности в СИЗ, руководствуясь приказами Минздравсоцразвития РФ от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» и от 09.12.2014 №997н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи

специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» на 2025 г.

Представлены коммерческих приложения:

- № 69 от 25.06.2024 г. ООО «Меркурий»;
- от 25.06.2024 г. ООО «Торговый Дом Алтын»;
- от 24.06.2024 г. ООО «ВолгоТермоСвар».

Эксперты откорректировали количество, срок службы спецодежды в соответствии с нормативами и предлагают принять затраты в сумме **1 182,28 тыс. руб.**

2.1.4. Материалы на хозяйственно-бытовые нужды

В связи с производственной необходимостью, связанной с оборудованием, обеспечением рабочего места сотруднику, а также в целях соблюдения санитарно-гигиенических требований нормы СанПин, связанной с ежедневной влажной уборкой на объектах, помещениях предприятия и согласно прилагаемых договоров поставки:

- № 24-04-49 от 01.04.2024 г. ООО «Фирма Ас-Престиж»
- № 8-07-24 от 22.04.2024 г. ООО «Магнус-ЛТД».

По представленным АО материалам затраты на хозяйственно – бытовые нужды на 2025 г. составят **873,03 тыс. руб.**, в том числе:

- на приобретение хим. бытовых средств – 395,015 тыс. руб. с учетом НДС;
- на приобретение офисной мебели – 478,016 тыс. руб.

Эксперты предлагают на 2025 г. учесть затраты на сумму **329,20 тыс. руб.** в том числе;

- на приобретение хим. бытовых средств 329,20 тыс. руб. по предложению АО без учета НДС.
- на приобретение офисной мебели – 0 тыс. руб., как не было представлено обоснований необходимости мебели, а также акты списания старой мебели.

2.1.5. Приобретение орг. техники и комплектующих для ИВТ.

Согласно прилагаемым коммерческим предложениям:

- ИП Атаев М.И. от 02.09.2024.;
- ООО «ИВЦ Сигма» от 02.09.2024г.;
- ООО «ИВТ» от 23.08.2024 №УТ-204,

стоимость затрат по данной статье составила **2 803,58 тыс. руб.**

Потребность расходов по данной статье связано со следующим:

Обоснование расходов на содержание оргтехники

Филиал в связи со спецификой работы предприятия, связанной с внутренним документооборотом, выставления счетов физическим и юридическим лицам (абонентам) существует острая необходимость в поддержании в рабочем

состоянии парка оргтехники предприятия, а также регулярном приобретении расходных материалов для оргтехники предприятия. (Картриджи, тонеры и т.п.).

Обоснование расходов на приобретении компьютерной и офисной техники.

В связи со спецификой работы предприятия необходимо обеспечение 40 рабочих мест в филиале, так как та компьютерная техника, которая находится в МУП находится в аварийном состоянии, технически устарела по своим характеристикам и не позволит выполнять поставленные задачи, в связи с этим необходимо обновление парка компьютерной техники и оргтехники, также для организации канала связи для работы программных комплексов необходим маршрутизатор.

Организация планирует затраты на закупку 22 персональных компьютеров, 8 принтеров, 55 картриджей.

Так как АО не было представлено актов списания, а также актов о техническом состоянии имеющегося компьютерной техники ранее действующей организации.

Эксперты предлагают учесть затраты в размере **370,90 тыс. руб.** для обеспечения 2 рабочих мест:

- на приобретение персональных компьютеров – 136,29 тыс. руб.,
- на приобретение картриджей в количестве 20 шт. – 72,48 тыс. руб.,
- на приобретение принтеров в количестве 2 шт. – 77,632 тыс. руб.,
- на приобретение комплектующих – 84,50 тыс. руб.

2.1.6. Химреагенты и фильтрующие.

По представленным АО материалам затраты на приобретение химреагентов и фильтрующих составили **667,56 тыс. руб.**

Представлены коммерческие предложения:

- № ООО «Татсорб».;
- № договор № 250 от 26.03.2024 г. ООО «Руссоль».;

А также представлен расчет потребности реагентов и фильтрующих.

Эксперты предлагают согласиться с представленным АО расчетом и принять в тарифе на 2025 г. затраты на приобретение химреагентов в размере **667,56 тыс. руб.**

2.1.7. Материалы на эксплуатацию оборудования и ремонт ОС

Расходы по данной статье затрат связаны с запланированным проведением ремонтных работ согласно годовых – планов текущих, капитальных ремонтов производственного основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений и тепловых сетей на 2025 г.

Согласно справочнику, «Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования» А.И.Ящуря подготовлен перечень товарно-материальных ценностей, необходимых на ремонт и эксплуатационные нужды в 2025 году с учетом аварийного запаса для аварийно-восстановительных работ на тепловых сетях определена стоимость материалов в сумме **10 860,57 тыс. руб.**

Годовой График ремонтов котельных и тепловых сетей на 2025, расшифровка необходимых ТМЦ на ремонт и эксплуатационные нужды

в 2025 г. и Акты дефектации, акты осмотра технического состояния производственного оборудования прилагаем.

Номенклатура и количество материалов на приобретение сырья и материалов определена на основании статистических данных в использовании этих материалов. Стоимость определена на основании запроса ценовых котировок от поставщиков. Коммерческие предложения от поставщиков ТМЦ прилагаем.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и обосновании к материалам и предлагают принять затраты в тарифе на 2025 г. по предложению АО.

2.2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом

Филиал - «Дербентские тепловые сети» является эксплуатирующей организацией, но не специализированным ремонтным предприятием. Согласно п.92 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности ОПО, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» «Техническое перевооружение ОПО, монтаж (демонтаж), ремонт, реконструкцию, наладку оборудования должны осуществлять специализированные организации...», которые и привлекаются в качестве подрядчиков при выполнении ремонтных работ на опасных производственных объектах котельных не имеет разрешения на проведение ремонтов опасных производственных объектов и выполнение особо сложных, специфических видов работ, для чего нужно иметь специально обученный персонал и соответствующее оборудование. Кроме того, согласно п.2.4.2 «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Специализация и оптимальное распределение номенклатуры и объемов ремонтных работ предусматривает:

1) Наличие ремонтных бригад и (или)участков на электростанциях для:

- выполнения технического обслуживания оборудования;
- выполнения работ по устранению дефектов и неисправностей оборудования, возникших в процессе эксплуатации;
- осуществления контроля качества ремонтных работ, выполненных подрядными предприятиями и организациями

2) Наличие подрядных предприятий и организаций – участников рынка услуг по ремонту для выполнения текущих, средних и капитальных ремонтов оборудования и сверхтиповых ремонтных работ.

Также согласно п. 2.4.3 Правил Рекомендованные значения соотношения работ по ремонту основных производственных фондов электростанций (оборудования), выполняемых собственным персоналом и передаваемых для выполнения подрядными ремонтными предприятиями, составляют:

Хозспособ – 23%

Подряд – 77 %

Именно поэтому Обществом предусматривается и проведение ремонтных работ собственными силами, в первую очередь аварийно-восстановительных, и привлечение подрядных организаций для выполнения плановых ремонтных работ.

В соответствии с Годовым Графиком ремонтов котельных и тепловых сетей на 2025 год Общество планирует провести следующую работу:

№ п/п	Наименование работ и адрес места проведения работ	Стоимость ремонта ОС, выполняемый подрядным способом, руб. (без учета НДС)
1. Котельная Промбаза		
1.1	Капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей Ø114мм-500 п.м. по адресу Республика Дагестан город Дербент на территории колледжа народных промыслов и туризма (Свердлова №14"Г")	6 992 770,00
2. Котельная ЦТП		
2.1	Капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей Ø114мм-300 п.м. по адресу Республика Дагестан город Дербент по ул. Генерала Сеидова №14, №16 (транзит).	2 404 700,00
3. Котельная УОС		
3.1.	Капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей Ø114мм-200 п.м. Ø76мм-150 п.м по адресу Республика Дагестан город Дербент по ул. Эмиргамзаева №44, №46 и ул. Сальмана № 49, №49"А", № 49"Б".	2 609 080,00
Итого сумма по ремонтам		12 006 550,00

Протоколы обследований, составленные по их результатам акты, техническая документация, локальные сметные расчеты, пояснения, обоснования, договора, закупочная документация по торгам прилагаются.

Акт обследования технического осмотра трубопровода тепловой сети прилагаются. Общая стоимость выполнения работ на основании представленного укрупненного локально-сметной документации составит **12006,55 тыс. руб.**

2.3. Расходы на оплату труда

Организацией заявлены расходы на оплату труда на 2025 г. в размере **79 550,57 тыс. руб.** при численности 113,5 чел. и средней заработной плате

58 407,17 руб. Тарифную ставку и оклады персоналу АО принимает на основе тарифной сетки оплаты труда работников организаций согласно отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве и городском электрическом транспорте Республики Дагестан на 2023-2025 гг. и в соответствии с п.5 «Оплата труда» Коллективного договора и «Положения об оплате труда работников» (приложение №1к Коллективному договору).

В обоснование заявленных затрат АО представило следующие материалы:

- копия Коллективного договора с приложением положения о премировании работников АО на 2025 год.
- Копия приказа об утверждении нормативной численности персонала от 17.09.2025 г.
- Приложение к Приказу - копия расчета нормативной численности ППП котельных, тепловых сетей и АУП филиала АО
- Приложение к Приказу - копия расчета нормативной численности персонала УМИТ филиала АО
- Копия приказа об утверждении штатного расписания филиала АО ЕО РД «Дербентские тепловые сети»
- Копия штатного расписания филиала АО «ЕО РД «Дербентские тепловые сети» с указанием нормативной численности персонала по всему филиалу в количестве 146 чел.
- Копия Приказа 01-182 об утверждении тарифных ставок (окладов) от 29.12.2023 г. с приложениями 1,2,3.
- Копия приложения 4.9 расчет расходов на оплату труда персонала АО ЕО
- Копия расчет коэффициентов особенностей работ организаций и предприятий ЖКХ для определения ММТС рабочих первого разряда.
- Копия расчета среднегодовой списочной численности и среднемесячной тарифной ставки по филиалу АО ЕО на 2025 год в количестве 113,5 чел.
- Сводная таблица по доплатам за работу в сверхурочное, ночное время, праздничные дни, во вредных условиях труда, за совмещение профессий.
- Копия расчета за работу в выходные и в нерабочие праздничные дни на 2025 год.
- Копия расчета за выслугу лет работников филиала АО «ЕО РД «Дербентские тепловые сети»

Штатная численность работников Филиала была определена с использованием следующих нормативов:

- «Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденные приказом Госстроя России № 65 от 22.03.1999 г.;
- «Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденные приказом Госстроя России № 74 от 12.10.1999 г., (в части нормативов численность численности руководителей, специалистов и служащих);

- «Нормативы численности персонала подразделений в составе тепловых сетей, выполняющих функции учета отпуска (сбыта) тепловой энергии», ЦОТэнерго, М. 2004г., утвержденного РАО «ЕЭС России» от 03.12.04 г.

- Расчет нормативной численности персонала по уборке производственных помещений на основании Постановления Госкомтруда СССР, Секретариата ВЦСПС от 18.09.85 N 321/19-28 «Об утверждении типовых норм обслуживания для уборщиков производственных помещений промышленных предприятий».

Эксперты произвели расчет затрат на оплату труда исходя из фактической численности персонала согласно стат. отчетностям ф.П-4 за 2023 год (56 чел.), среднемесячной тарифной ставки по 5 ступени оплаты труда (35 366,19 руб.) и выплат, связанных с режимом и вредностью работы в сумме **37 182,04 тыс. руб.**, т. ч.:

- выплата по окладам - 40 741,86 тыс. руб.,
- выслуга лет - 5 109,03 тыс. руб.,
- выплата за вредность - 1 593,01 тыс. руб.,
- выплата премий - 16 296,74 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата работников составит 55 330,41 тыс. руб., расчет прилагается (таблица 4.9).

2.4. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Организация планирует расходы на приобретение сырья и материалов в сумме **15 583,83 тыс. руб.**

Эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **1 352,21 тыс. руб.**, в том числе:

2.4.1. Услуги по обслуживанию опасно-производственных объектов силами аварийно-спасительного формирования

Организация планирует затраты по обслуживанию опасно-производственных объектов (11 котельных) в сумме **792,0 тыс. руб.** из расчета 60,0 тыс. руб. на 1 котельную

В качестве обоснования представлен договор от 01.12.2023 г. № ЧС 090-23/А с АО «ЦАСЭО» на обслуживание котельной г. Избербаш с Приложениями № 1, 3.

В соответствии с пунктом 1 статьи 10, пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте и заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание.

Эксперты предлагают согласиться с расчетом АО и принять затраты в сумме **792,0 тыс. руб.**

2.4.2. Услуги по разработке плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО

Организация планирует затраты по данной на котельные и тепловые сети статье в сумме **469,34** тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены:

- расчет стоимости услуги,
- техническое задание по разработке ПМЛА,
- копия коммерческого предложения ООО ДЦЭиМ «Метро-тест»,
- копия коммерческого предложения ООО ЦЭДиК «Нефтегазэнерго»,
- копия коммерческого предложения ООО «Стройтехсервис».

В соответствии с п.5 Постановления Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» для объектов I, II и III классов опасности срок действия плана мероприятий составляет 5 лет.

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают учесть в НВВ затраты в сумме **88,0** тыс. руб.:

$(11 \text{ ед.} \times 40,0 \text{ тыс. руб.}) : 5 = 88,0 \text{ тыс. руб.}$, где:

- 11 ед. – количество котельных,
- 40,0 тыс. руб. – разработка ПМЛА на 1 котельную,
- 5 лет – срок действия ПМЛА.

2.4.3. Проводная связь

Организация планирует затраты на услуги проводной связи - два канала (основной и резервный) для передачи данных, а также на диспетчерские каналы связи и городские телефоны для соединения с аварийными службами города Махачкала в сумме **172,41** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат на услуги связи,
- копия коммерческого предложения от 05.09.2024 г. № 01-12/808 с АО «Электросвязь».

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **45,41** тыс. руб.:

$(384,0 \text{ руб.} \times 10 \text{ точек} + 233,0 \text{ руб.} + 468,0 \text{ руб.}) \times 12 \text{ мес.} : 1,2 = 45,41 \text{ тыс. руб.}$,

где:

- 384,0 руб.- ежемесячная абонентная плата, с НДС,
- 10 - количество точек подключения (факт 2023г.),
- 233,0 руб. – стоимость 100 мин./мес. в тарифной зоне на расстоянии до 100 км, с НДС,
- 468,0 руб. – стоимость 100 мин./мес. в тарифной зоне на расстоянии от 100 км до 600 км, с НДС.

2.4.4. Интернет - канал и его сопровождение

Организация планирует затраты по данной статье в сумме **396,23** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат на услуги интернет,
- копия коммерческого предложения от 11.09.2024 г. № 01-12/926 с АО «Электросвязь».

Необходимость услуги интернет-связи и его сопровождения связаны с организацией работы касс, корпоративной почты, а также необходимостью подключения всех объектов филиала Махачкалинских тепловых сетей и аппарата управления Общества с помощью единого поставщика услуг связи АО «Электросвязь». Затраты рассчитаны на 10 точек подключения.

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **291,07** тыс. руб.:

(187,6 тыс. руб.: 5 лет +10 точек x 2,598 тыс. руб./мес. x 12 мес.): 1,2 =
291,07 тыс. руб.,

где:

187,6 тыс. руб.- стоимость подключения к сети, с НДС,

5 лет – продолжительность долгосрочного периода,

10 - количество точек подключения,

2,598 тыс. руб. – ежемесячная абонентная плата и стоимость аренды IP-адреса, с НДС.

2.4.5. Услуги вневедомственной охраны

Организация рассчитала затраты на услуги вневедомственной и сторожевой охраны в сумме **12 261,0** тыс. руб.

В соответствии ч.1 ст. 7 Федерального закона от 21.07.2011 №256-ФЗ Субъекты топливно-энергетического комплекса, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами, которым присвоена категория опасности, обязаны соблюдать установленные Правительством Российской Федерации требования обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, которым присвоена категория опасности.

Организация планирует затраты на услуги вневедомственной охраны по следующим котельным:

- «Приморская -1»,
- «Универмаг»,
- «ЦТП»,
- «МКР-И»,
- «Промбаза».

В качестве обоснования представлены:

- КП ООО ЧОО «Вымпел-С»,
- ООО ЧОО «Вымпел»,
- ООО ЧОО «Сатурн-В».

Фактические затраты ООО «Дербенттепло» на услуги ФГКУ «УВО ВНГ России по РД» за 2023г. составили 17,55 тыс. руб.

Эксперты предлагают принять затраты на услуги вневедомственной охраны в сумме **19,90** тыс. руб.:

17,55 тыс. руб. x 1,072 x 1,058 = 19,90 тыс. руб., где:
1,072 и 1,058 – ИПЦ МЭР РФ на 2024-2025 гг.

2.4.6. Техобслуживание и ремонт ИВТ

Организация планирует затраты на ремонт вышедшей из строя компьютерной и офисной техники в сумме **1 250,0** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат,
- техническое задание,
- КП ООО «Дайвер»,
- ИП Атаев М.И.,
- ООО ИВЦ «Сигма».

Эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **72,50** тыс. руб.:

№	Наименование	Кол-во	Цена тыс. руб.	Сумма тыс. руб.
1	заправка картриджей	60	0,5	30,00
2	ремонт принтера	5	2,5	12,50
3	ремонт системного блока	5	6,0	30,00
	Всего			72,50

2.4.7. Расходы на обучение персонала

Организация планирует затраты на расходы обучения персонала в размере **242,85** тыс. руб.

В качестве обоснования затрат Организация представила:

- расчет стоимости затрат,
- КП Академия ДПО,
- КП УЦ «Технопрогресс»,
- КП ООО «УЦПБ».

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2021 г. N 2464 "О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда" периодичность прохождения программ обучения по охране труда не реже 1 раза за 3 года, минимальное количество работников, подлежащих обучению, при среднесписочной численности персонала от 51-250 чел. - 5 чел.

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **43,33** тыс. руб.:

№	Наименование	Кол-во ед.	Цена тыс. руб.	Сумма тыс. руб.	Периодичность
1	Охрана труда А	5	1,0	1,67	1 раз в 3 года
2	Охрана труда Б, В, ОИП, СИЗ	5	4,0	6,67	
3	Первая помощь	5	3,0	5,00	
4	пожарная безопасность	5	3,0	5,00	
5	Промыш. безопасность А	5	3,0	5,00	
6	Промыш. безопасность Б.7-9	5	6,0	10,00	
7	Охрана окружающей среды	5	3,0	5,00	

8	Гражданская оборона и защита от ЧС	5	3,0	5,00	
				43,33	

2.5. Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:

2.5.1. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности:

5.1.1. Специальная оценка условий труда (СОУТ)

АО планирует затраты на СОУТ в 2025 году в сумме **75,83** тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и техническое задание;
- копия коммерческого предложения ООО «ЕЦЛС»,
- копия КП ООО «Центр охраны труда и экологии «Экспертэгида»,
- копия КП ООО «Проммаш Тест»,

В соответствии с п. 4 с. 8 Федерального закона от 28.12.2013 N 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет.

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и принять при расчете НВВ на 2025 г. затраты размере **75,83** тыс. руб.

5.1.2. Медосмотр работников

Организацией заявлены расходы по статье в размере **861,10** тыс. руб. для 84 работников.

В качестве обоснования представлены:

- расчет стоимости проведения предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров на сумму - 198,660 тыс. руб.;

- техническое задание на оказание услуг;

- КП от 06.09.2024 г. от ООО «Целитель»;

- КП от 14.06.2024 г. от ЧУЗ «КБ РЖД-Медицина» г. Махачкала;

- КП от 14.06.2024 г. от ООО «Диагност»;

- расчет стоимости проведения психиатрического освидетельствования работников филиала АО на сумму - 176,800 тыс. руб.

- техническое задание на проведение обязательного психиатрического освидетельствования;

- КП №144-813-н от 23 мая 2024 года от ГБУ РД «РПНД».

- техническое задание и расчет стоимости проведения предварительного МО работников филиала на сумму - 485,636 тыс. руб.;

- спецификация к техническому заданию;

На основании представленных КП и по факту числящихся единиц автотранспорта затраты на предрейсовый мед. осмотр составят:

$3 \times 220 \times 154,0 \text{ руб.} = \mathbf{78,26 \text{ тыс. руб.}}$

где: 3 ед. – количество единиц автотранспорта на балансе;

220 дн. – количество дней периода действия договора;

154,0 руб. – цена КП ООО «Целитель».

На основании представленных КП по психиатрическому освидетельствованию и среднесписочной численности персонала эксперты предлагают учесть затраты в размере 32,64 тыс. руб.

$96 \text{ чел.} \times 1700 \text{ руб.} / 5 = 32,64 \text{ тыс. руб.}$ где:

96 чел. – среднесписочная численность персонала, учтенная в тарифе;

1700 руб. – цена коммерческого предложения, заявленная в тарифе;

5 - периодичность прохождения психиатрического освидетельствования.

В соответствии с приказом Минздрава РФ от 28.01.2021 г. №29 п.40 предварительный медицинский осмотр «для работников, занятых на работах во вредных и (или) опасных условиях труда, первый периодический осмотр в центре профпатологии проводится при стаже работы 5 лет во вредных (опасных) условиях труда последующие периодические осмотры у данных категорий работников в центре профпатологии проводятся один раз в 5 лет».

В этой связи, по расчетам экспертов затраты на предварительный мед. осмотр составят:

$71 \text{ чел.} \times 3913,0 / 5 = 55,7 \text{ тыс. руб.}$

где: 71- рабочие за исключением АУП, сторожей и уборщиц;

3913,0 руб.- цена КП;

5 периодичность прохождения.

Эксперты предлагают принять в тарифе 2025 год затраты на медосмотр в сумме **166,6 тыс. руб.**

2.5.1.3. ТО пожарной сигнализации

АО планирует затраты на техобслуживание пожарной сигнализации в размере **589,58 тыс. руб.**

В качестве обоснования представлены:

- Обоснования затрат на установку систем пожарной сигнализации

- техническое задание на оказание на оказание услуг по разработке проектной документации на выполнение работ по монтажу системы пожарной сигнализации.

- смета на проектные (изыскательские) работы с разбивкой по котельным на сумму 589,58 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что согласно СНиП -35-76 в промышленных котельных монтаж пожарной сигнализации обязателен и для оснащения системами пожарной сигнализации здания котельных эксперты предлагают учесть затраты по данной статье по предложению АО с разбивкой на 5 лет в размере **117,97 тыс. руб.**

$589,58/5 = 117,97 \text{ тыс. руб.}$

2.5.1.4. Профриски

Организация планирует на 2025 г. затраты на определение уровней профессиональных рисков на рабочих местах филиала в размере **64,80 тыс. руб.**

В обоснование затрат представлены:

-расчет стоимости проведения процедуры оценки профессиональных рисков на рабочих местах филиала.

-техническое задание на оказание услуг по проведению процедуры оценки профессиональных рисков.

- копия коммерческого предложения ООО «ЕЦЛС»,
- копия КП ООО «Центр охраны труда и экологии «Экспертэгида»,
- копия КП ООО «Проммаш Тест»,

В соответствии со ст. 214 ТК РФ работодатель обязан обеспечить разработку мер, направленных на обеспечение безопасных условий и охраны труда, оценку уровня профессиональных рисков перед вводом в эксплуатацию производственных объектов и вновь организованных рабочих мест.

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и принять при расчете НВВ на 2025 г. затраты размере **64,80** тыс. руб.

2.5.2. Почтово-телеграфные услуги

По представленным материалам АО на 2025 г. планирует затраты по данной статье в размере **14,97** тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- копия договора на поставку государственных знаков почтовой оплаты от 07.05.2024 г. №167/24-ФО5 с ФГУП «Почта России»
- расчет затрат на поставку гос.знаков почтовой оплаты в сумме 14,97 тыс. руб.
- копия договора оказания услуг почтовой связи от 07.05.2024 г. №167-24-ФО5 ФГУП «Почта России».

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО в части оказания услуг почтовой связи и учесть затраты в размере **14,97** тыс. руб. при расчете НВВ на 2025 г.

2.5.3. Канцелярские расходы

По представленным материалам, АО планирует затраты на 2025 г. в размере **394,96** тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат,
- №885 от 28.05.2024 г. ООО «Тетрабум» срок действия до 31.12.2024 г.
Товарная накладная №885 от 28.05.2024 г.

Эксперты предлагают принять затраты на канцелярские товары на 2025 г. согласно перечню наименований и сумме, указанной в договоре в размере **99,07** тыс. руб.

3.Неподконтрольные расходы.

3.1. Затраты на водоотведение.

По представленным АО материалам затраты по статье «Водоотведение» составили **48,26** тыс. руб. объем сточных вод составляет **24 344,75** м³.

По расчетам экспертов затраты на водоотведение в 2025 г. составят **522,76** тыс. руб., по расчетам объем сточных вод на 2025 г. составил **23 171,99** м³.

В соответствии с прогнозом на 2025 г. Минэнерго Республики Дагестан тариф на водоотведение с 01.02.2025 г. составил 22,56 руб./м³.

На второе полугодие 2025 г. роста тарифа на водоотведение не ожидается.

Затраты по ст. «Расход на водоотведение» в 2025 г. по АО составят **522,76 тыс. руб.** (23 171,99 м³ x 22,56 руб./м³).

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования в НВВ на 2025 год принимает затраты по статье по предложению АО в размере **323,34 тыс. руб.**

3.2. Отчисления на социальные нужды.

По представленным АО материалам сумма отчислений на социальные нужды составила **11 154,61 тыс. руб.**

На основании пп.1, 2 и 3. п 2 ст. 425 части 2 налогового кодекса (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 г. № 303-ФЗ) размер отчислений в страховые фонды составляет 30,0% от ФОТ в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование - 22 проц.;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 проц.;
- на обязательное медицинское страхование - 5,1 проц.
- отчисления в ПФР, доп. тариф – 0,4 проц.

Отчисления в страховые фонды в 2025 г. по расчетам экспертов составят **11 154,61 тыс. руб.** (37 182,04 тыс. руб. x 0,34).

3.3. Амортизационные отчисления

Амортизация основных средств в 2025 г. по представленным АО материалам составила **15 469,16 тыс. руб.**

Согласно представленному акту о приеме-передачи объектов и приложения 1 к Концессионному соглашению в отношении объекта теплоснабжения, находящегося в собственности городского округа «город Дербент» балансовая стоимость переданного имущества **178 977,567 тыс. руб.**

Годовая норма амортизации – 4 проц.

Эксперты предлагают принять в тарифе на 2025 г. сумму амортизационных отчислений в размере **7 159,10 тыс. руб.**

$$178977,567 \text{ тыс. руб.} \times 0,04 = 7 159,10 \text{ тыс. руб.}$$

3.4. Налоги, отчисления и платежи.

По представленным АО материалам в 2025 г. сумма налогов и других обязательных платежей составит **5 169,95 тыс. руб.**

- налог на вредные выбросы и сбросы – 28,96 тыс. руб.;
- расходы на обязательное страхование – 129,36 тыс. руб.;
- налог на имущество – 5 011,63 тыс. руб.

Суммарная величина налогов и обязательных платежей в 2025 г. эксперты предлагают принять **3 503,14 тыс. руб.**, в том числе:

- налог на вредные выбросы и сбросы – 28,96 тыс. руб. (по материалам АО);
- расходы на обязательное страхование – 74,36 тыс. руб. (0,2 % от ФОТ)
- налог на имущество – 3 399,82 тыс. руб.

Эксперты при определении налога на имущество на 2025 г. предлагают принять остаточную стоимость имущества на конец 2024 г. в размере 154 537,144 тыс. руб., налоговая ставка на имущество – 2,2 проц.

Налог на имущество в 2025 г. составит:

$$154\,537,144 \text{ тыс. руб.} \times 2,2/100 = 3\,399,82 \text{ тыс. руб.}$$

Итого расходы на производство и передачу тепловой энергии.

Расходы на производство и передачу тепловой энергии в 2025 г. по расчету АО составили **183 877,08 тыс. руб.**

Расходы на производство и передачу тепловой энергии в 2025 г. по расчету экспертов составили **173 900,22 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:

$$(173\,900,22 \text{ тыс. руб.} - 77\,802,57) \times 5 / 100 = 4\,804,88 \text{ тыс. руб.}$$

Капитальные вложения.

Организация планирует расходы на капитальные вложения на 2025 г. в размере **23 425,61 тыс. руб.** в соответствии с нормативным уровнем прибыли 10,89 проц. от себестоимости согласно приложению Концессионному Соглашению

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минстроя РД от г. № 00-пр- 0, по реконструкции и модернизации систем теплоснабжения г. Дербент на 2025 – 2029 гг., расходы на реализацию инвестиционной программы в 2025 г. составят **32 869,29 тыс. руб.**, в том числе:

- амортизационные отчисления – 15 469,16 тыс. руб.
- прибыль, направленная на инвестиции – 17 400,13 тыс. руб.

Эксперты предлагают принять расходы на капитальные вложения в сумме **17 400,13 тыс. руб.** в соответствии с инвестиционной программой.

Налог на прибыль.

Организация планирует налог на прибыль в размере 7 808,54 тыс. руб.

По расчетам экспертов налог на прибыль 2025 г. составит **5 800,04 тыс. руб.**
(17 400,13 тыс. руб. x 0,25): 0,75

Необходимая валовая выручка.

По представленным АО расчетам необходимая валовая выручка на 2025 г. составила **220 031,92 тыс. руб.**

По расчетам экспертов необходимая валовая выручка в 2025 г. составила **201 905,27 тыс. руб.**

Тариф на тепловую энергию на 2025 г. по расчетам АО составил **3 166,63 руб. за 1 Гкал**, эксперты предлагают принять тариф на 2025 г. в размере **2 905,76 руб. за 1 Гкал.**

Приложение № 23
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2025-2049 гг. для формирования тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент

№ 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	Кгуг./Гкал		
	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» -	2025	64755,60	1	10,89	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2026		1	3,27	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2027		1	7,73	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2028		1	5,01	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2029		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2030		1	5,60	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2031		1	4,99	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2032		1	3,79	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2033		1	2,70	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-
		2034		1	2,70	0,90	6,74	5021,72	158,48	-	-

		2035		1	2,60	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2036		1	2,60	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2037		1	2,60	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2038		1	2,50	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2039		1	5,00	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2040		1	2,70	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2041		1	2,70	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2042		1	2,60	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2043		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2044		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2045		1	2,70	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2046		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2047		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2048		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48		
		2049		1	2,80	0,90	6,74	5021,72	158,48		

Приложение № 24
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

**Тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными,
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения
и водоотведения» - филиал «Дербентские тепловые сети»
и поставляемую потребителям г. Дербент на долгосрочный период
регулирования 2025-2049 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 «Дербентские тепловые сети»	одноставочный руб./Гкал	с 1 февраля 2025 года по 30 июня 2025 года	2905,76	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	2905,76	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	2905,76	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	3077,05	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	3077,05	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	3581,93	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	3581,93	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	3687,66	-	-	-	-	-
			с 1 января 2029 года по 30 июня 2029 года	3687,66	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2029 года по 31 декабря 2029 года	3818,89	-	-	-	-	-
			с 1 января 2030 года по 30 июня 2030 года	3818,89	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2030 года по 31 декабря 2030 года	3888,83	-	-	-	-	-
			с 1 января 2031 года по 30 июня 2031 года	3888,83	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2031 года по 31 декабря 2031 года	4019,12	-	-	-	-	-
			с 1 января 2032 года по 30 июня 2032 года	4019,12	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2032 года по 31 декабря 2032 года	4145,11	-	-	-	-	-
			с 1 января 2033 года по 30 июня 2033 года	4145,11	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2033 года по 31 декабря 2033 года	4247,11	-	-	-	-	-
			с 1 января 2034 года по 30 июня 2034 года	4247,11	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2034 года по 31 декабря 2034 года	4479,47	-	-	-	-	-
	с 1 января 2035 года по 30 июня 2035 года	4479,47	-	-	-	-	-		

			с 1 июля 2035 года по 31 декабря 2035 года	4696,59	-	-	-	-	-
			с 1 января 2036 года по 30 июня 2036 года	4696,59	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2036 года по 31 декабря 2036 года	4744,79	-	-	-	-	-
			с 1 января 2037 года по 30 июня 2037 года	4744,79	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2037 года по 31 декабря 2037 года	4993,92	-	-	-	-	-
			с 1 января 2038 года по 30 июня 2038 года	4993,92	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2038 года по 31 декабря 2038 года	5149,50	-	-	-	-	-
			с 1 января 2039 года по 30 июня 2039 года	5149,50	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2039 года по 31 декабря 2039 года	5334,97	-	-	-	-	-
			с 1 января 2040 года по 30 июня 2040 года	5334,97	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2040 года по 31 декабря 2040 года	5540,68	-	-	-	-	-
			с 1 января 2041 года по 30 июня 2041 года	5540,68	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2041 года по 31 декабря 2041 года	5682,81	-	-	-	-	-
			с 1 января 2042 года по 30 июня 2042 года	5682,81	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2042 года по 31 декабря 2042 года	5936,13	-	-	-	-	-
			с 1 января 2043 года по 30 июня 2043 года	5936,13	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2043 года по 31 декабря 2043 года	6153,52	-	-	-	-	-
			с 1 января 2044 года по 30 июня 2044 года	6153,52	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2044 года по 31 декабря 2044 года	6271,18	-	-	-	-	-
			с 1 января 2045 года по 30 июня 2045 года	6271,18	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2045 года по 31 декабря 2045 года	6544,53	-	-	-	-	-
			с 1 января 2046 года по 30 июня 2046 года	6544,53	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2046 года по 31 декабря 2046 года	6791,11	-	-	-	-	-
			с 1 января 2047 года по 30 июня 2047 года	6791,11	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2047 года по 31 декабря 2047 года	6904,08	-	-	-	-	-
			с 1 января 2048 года по 30 июня 2048 года	6904,08	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2048 года по 31 декабря 2048 года	7224,31	-	-	-	-	-
			с 1 января 2049 года по 30 июня 2049 года	7224,31	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2049 года по 31 декабря 2049 года	7248,09	-	-	-	-	-

Пассение (тарифы указываются с учетом НДС) *

	одноставочный руб./Гкал	с 1 февраля 2025 года по 30 июня 2025года	3486,91	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	3486,91	-	-	-	-	-
		с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	3486,91	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	3692,45	-	-	-	-	-
		с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	3692,45	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	4298,32	-	-	-	-	-
		с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	4298,32	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	4425,19	-	-	-	-	-
		с 1 января 2029 года по 30 июня 2029 года	4425,19	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2029 года по 31 декабря 2029 года	4582,67	-	-	-	-	-
		с 1 января 2030 года по 30 июня 2030 года	4582,67	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2030 года по 31 декабря 2030 года	4666,60	-	-	-	-	-
		с 1 января 2031 года по 30 июня 2031 года	4666,60	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2031 года по 31 декабря 2031 года	4822,94	-	-	-	-	-
		с 1 января 2032 года по 30 июня 2032 года	4822,94	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2032 года по 31 декабря 2032 года	4974,13	-	-	-	-	-
		с 1 января 2033 года по 30 июня 2033 года	4974,13	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2033 года по 31 декабря 2033 года	5096,54	-	-	-	-	-
		с 1 января 2034 года по 30 июня 2034 года	5096,54	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2034 года по 31 декабря 2034 года	5375,36	-	-	-	-	-
		с 1 января 2035 года по 30 июня 2035 года	5375,36	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2035 года по 31 декабря 2035 года	5635,90	-	-	-	-	-
		с 1 января 2036 года по 30 июня 2036 года	5635,90	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2036 года по 31 декабря 2036 года	5693,75	-	-	-	-	-
		с 1 января 2037 года по 30 июня 2037 года	5693,75	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2037 года по 31 декабря 2037 года	5992,70	-	-	-	-	-
		с 1 января 2038 года по 30 июня 2038 года	5992,70	-	-	-	-	-
с 1 июля 2038 года по 31 декабря 2038 года	6179,41	-	-	-	-	-		
с 1 января 2039 года по 30 июня 2039 года	6179,41	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2039 года по 31 декабря 2039 года	6401,96	-	-	-	-	-		

			с 1 января 2040 года по 30 июня 2040 года	6401,96	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2040 года по 31 декабря 2040 года	6648,82	-	-	-	-	-
			с 1 января 2041 года по 30 июня 2041 года	6648,82	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2041 года по 31 декабря 2041 года	6819,37	-	-	-	-	-
			с 1 января 2042 года по 30 июня 2042 года	6819,37	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2042 года по 31 декабря 2042 года	7123,35	-	-	-	-	-
			с 1 января 2043 года по 30 июня 2043 года	7123,35	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2043 года по 31 декабря 2043 года	7384,23	-	-	-	-	-
			с 1 января 2044 года по 30 июня 2044 года	7384,23	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2044 года по 31 декабря 2044 года	7525,41	-	-	-	-	-
			с 1 января 2045 года по 30 июня 2045 года	7525,41	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2045 года по 31 декабря 2045 года	7853,44	-	-	-	-	-
			с 1 января 2046 года по 30 июня 2046 года	7853,44	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2046 года по 31 декабря 2046 года	8149,34	-	-	-	-	-
			с 1 января 2047 года по 30 июня 2047 года	8149,34	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2047 года по 31 декабря 2047 года	8284,90	-	-	-	-	-
			с 1 января 2048 года по 30 июня 2048 года	8284,90	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2048 года по 31 декабря 2048 года	8669,17	-	-	-	-	-
			с 1 января 2049 года по 30 июня 2049 года	8669,17	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2049 года по 31 декабря 2049 года	8697,91	-	-	-	-	-

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

Приложение № 25
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

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

№ 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 «Дербентские тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дербент	одноставочный руб./Гкал	с 1 февраля 2025 года по 30 июня 2025 года	2 062.27	-	-	-	-	-	
с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			2 426.67	-	-	-	-	-		
с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года			2 426.67	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года			2 912.00	-	-	-	-	-		
с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года			2 912.00	-	-	-	-	-		
с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года			3 486.91	-	-	-	-	-		

* 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"

Приложение № 26
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

«Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и тарифов Республики Дагестан
от 20 декабря 2024 г. № 45-ОД-219/24

№ п/п	Теплоснабжающие организации	Период действия тарифов	Тарифы на компоненты горячего водоснабжения	
			Тепловая энергия, руб./Гкал*	Холодная вода, руб./куб.м*
1	2	3	4	5
МО «Махачкала»				
1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – (Махачкалинские тепловые сети) *	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	2115,07 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2556,91 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	3725,58 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	3725,58 прочие потребители	48,36 прочие потребители
2	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – (Махачкалатеплосервис)*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1762,49 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2150,24 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	3703,58 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	4537,45 прочие потребители	48,36 прочие потребители
3	ЖСК «Новый город» *	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1902,53 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2268,69 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1902,53 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2268,69 прочие потребители	48,36 прочие потребители
4	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1442,17 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1771,05 население	16,01 население

		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1442,17 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1771,05 прочие потребители	48,36 прочие потребители
5	ООО «УК Комфорт - ЖК» **	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1392,97 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1605,12 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1392,97 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1605,12 прочие потребители	48,36 прочие потребители
6	МУП Котельная **	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1515,76 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1818,65 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1515,76 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1818,65 прочие потребители	48,36 прочие потребители
7	ИП «Абдуллаев» **	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1675,68 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1866,29 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1675,68 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1866,29 прочие потребители	48,36 прочие потребители
8	ООО «УК Триумф-сервис» **	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1375,87 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1431,07 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1375,87 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1431,07 прочие потребители	48,36 прочие потребители
9	Управляющая компания 21 **	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1548,22 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1548,22 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1548,22 прочие потребители	48,36 прочие потребители

		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1548,22 прочие потребители	48,36 прочие потребители
10	ООО «Лайфхот»**	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1730,30 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1747,67 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1730,30 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1747,67 прочие потребители	48,36 прочие потребители
11	КП РД ОКХОЗ*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1832,40 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2124,00 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1832,40 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2124,00 прочие потребители	48,36 прочие потребители
12	ОАО «Махачкала - Ритм»**	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1723,67 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2092,59 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1723,67 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2092,59 прочие потребители	48,36 прочие потребители
13	СК «Новый город»*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1933,40 население	11,90 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2069,68 население	16,01 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1933,40 прочие потребители	48,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2069,68 прочие потребители	48,36 прочие потребители
МО «г. Каспийск»				
14	ООО «Каспий Тепло Сервис»*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1786,69	24,86 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2137,78	31,94 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1786,69	53,48 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2137,78	53,48

				прочие потребители
15	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1442,17	24,86 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1771,05	31,94 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1442,17	53,48 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1771,05	53,48 прочие потребители
16	ООО "Каспий - Уют"***	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1434,15	24,86 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1434,15	31,94 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1434,15	53,48 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1434,15	53,48 прочие потребители
17	ООО "Теплолюкс"***	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1465,62	24,86 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1731,88	31,94 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1465,62	53,48 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1731,88	53,48 прочие потребители
18	ООО «УК Партнер»	с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 121,69	24,86 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 368,46	31,94 население
		с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 121,69	53,48 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 368,46	53,48 прочие потребители
МО «г. Избербаш»				
19	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Избербашские тепловые сети»*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1751,02 население	18,00 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2101,22 население	24,90 население
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	3090,69 прочие потребители	48,04 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	3090,69 прочие потребители	48,04 прочие

				потребители
МО «г. Кизляр»				
20	ОАО «Концерн КЭМЗ»*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	487,71	15,36
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	610,02	19,56
МО «г. Буйнакск»				
21	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1442,17	19,33
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1771,05	22,33
МО «Боглихский район»				
22	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ*	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1442,17	18,86
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1771,05	21,82
МО «Южно Сухокумск»				
23	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Тепловые сети г. Южно - Сухокумск»	с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г.	1142,94 население	9,74 население
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1428,68 население	12,18 население
		с 01.02.2025 г. по 30.06.2025 г.	3614,98 прочие потребители	23,36 прочие потребители
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	3614,98 прочие потребители	23,36 прочие потребители

* Тарифы указаны с НДС, либо НДС не облагаются в связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346,11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 27
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД
№ 2 от 31.01.2025

«Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и тарифов Республики Дагестан
от 20 декабря 2024 г. № 45-ОД-219/24

ТАРИФЫ
на теплоноситель, поставляемый потребителям

№ п/п	Теплоснабжающие организации	Период действия тарифов	Тепловая энергия, руб./Гкал*	Вид теплоносителя вода, руб./куб.м**
1	2	3	4	5
МО «Кизилпорт»				
1	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Кизилпортовские тепловые сети» г. Кизилпорт	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1775,34 население	83,53
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	2201,46 население	103,58
		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	6507,67 прочие потребители	306,20
		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	6573,66 прочие потребители	309,30

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и (или) в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075.

** Тарифы на теплоноситель установлены за подогрев, без учета стоимости ресурса – холодная вода.

ТАБЛИЦА

экономический обоснованный размер недостаточности финансовых средств на приобретение объектов для покрытия расходов на выполнение мероприятий по ремонту объектов (проектирование в рамках государственной программы «Развитие энергетического комплекса Республики Дагестан» на 1 квартал 2025 года

№	Наименование объектов	Код объекта	Статус включения в план график дозирования	Планируемые физические параметры объектов (протяженность метров)	Планируемый объем затрат на мероприятия по технологическому присоединению в рамках дозирования, тыс. руб. с НДС	Средние объемы недостаточности финансовых средств ГРО в рассматриваемом периоде по объектам дозирования, тыс. руб. с НДС	Планируемый экономический обоснованный размер недостаточности на 1 квартал 2025 года, тыс. руб. с НДС					
							Полная стоимость объекта	1 кв. 2025 г.	Всего, в том числе	Тариф на трансформаторную подстанцию	Сметная стоимость	Средства БЮГ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	с. Джалгата	Строительство газопровода в поселке Джалгата по ул. Бон. код №05.07.000073.6367 Дербентский район РД	ППГД	4,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
2	г. Дербент	Строительство газопровода в поселке Дербент по ул. Саидова, 9 (код № 05.02.000002.13843) РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
3	с. Гостали	Строительство газопровода в поселке Гостали по ул. Хожиева, 13 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
4	с. Чонгул	Строительство газопровода в поселке Чонгул по ул. Придушевская, 16 Кизилъярский район РД	ППГД	7,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
5	г. Дербент	Строительство газопровода в поселке Дербент по ул. Саидова, 9 (код № 05.02.000002.13843) РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
6	с. Мискиджан	Строительство газопровода в поселке Мискиджан по ул. Южная, 15 Докучаевский район РД	ППГД	5,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
7	с. Ленивул	Строительство газопровода в поселке Ленивул по ул. Ахмед Мужагова, 74 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
8	с. Гуни	Строительство газопровода в поселке Гуни по ул. Южная, 5 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
9	с. Черняевка	Строительство газопровода в поселке Черняевка по ул. Третья, 3 Кизилъярский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
10	с. Ортолюба	Строительство газопровода в поселке Ортолюба по ул. Кумулова, 19 Ногайский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
11	с. Ленивул	Строительство газопровода в поселке Ленивул по ул. А. Алхасмуртаева, 4 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
12	с. Дылым	Строительство газопровода в поселке Дылым по ул. Камата вадиева, 1 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
13	с. Гуни	Строительство газопровода в поселке Гуни по ул. Ахмед Мужагова, 56 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
14	с. Калинивул	Строительство газопровода в поселке Калинивул пер. Садык, 13 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
15	с. Калинивул	Строительство газопровода в поселке Калинивул по ул. Строительная, 18 Каббасовский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
16	с. Новая Серебряковка	Строительство газопровода в поселке Новая Серебряковка по ул. Крутова, 56 Кизилъярский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
17	с. Белиджи	Строительство газопровода в поселке Белиджи по ул. Почтовая, 2 Дербентский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	
18	с. Белиджи	Строительство газопровода в поселке Белиджи по ул. Заряная, 38 Дербентский район РД	ППГД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593				3,70593	

19	г. Магачи	Строительство газопровода ввода в г. Магачи мкр. Адмиралтейск, ул. Ретина, 1 РД	05-23-072-1726	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
20	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Юбилейная, 54 А РД	05-23-072-3740	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
21	с. Нариман	Строительство газопровода ввода в с. Нариман по ул. Миря 3 Нахчivanский район РД	05-23-072-3743	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
22	с. Шушли-Олиа	Строительство газопровода ввода в д.с. Шушли-Олиа по ул. Южная 5 Нахчivanский район РД	05-23-072-3745	ИПД	3,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
23	с. Новохановское	Строительство газопровода ввода в с. Новохановское по ул. Перовая Веква, 12 Кизиларский район РД	05-23-072-1763	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
24	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Заводская 70 РД	05-23-072-1785	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
25	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Огородная, 10 РД	05-23-072-3786	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
26	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Ибн, код № 03-42.000067 73 РД	05-23-072-3787	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
27	с. Павла Сербиякызы	Строительство газопровода ввода в с. Павла Сербиякызы по ул. Кротова, 74 Кизиларский район РД	05-23-072-3794	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
28	с. Чангал	Строительство газопровода ввода в с. Чангал по ул. М. Гагаева, 12 в Кизиларский район РД	05-23-072-3796	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
29	с. Кабир	Строительство газопровода ввода в с. Кабир по ул. Путья, 19 Курахский район РД	05-23-072-3799	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
30	с. Бабьорт	Строительство газопровода ввода в с. Бабьорт ул. Новая улица ТМО, код № 05 с. 000001 8746 Бабьортский район	05-23-072-3803	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
31	с. Икра	Строительство газопровода ввода в с. Икра по ул. Раиса Ибраева, 17 Курахский район РД	05-23-072-3805	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
32	с. Бурзумбай	Строительство газопровода ввода в с. Бурзумбай по ул. Лейла 45 Кизиларский район РД	05-23-072-3810	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
33	с. Жданова	Строительство газопровода ввода в с. Жданова по ул. Корота 231 Кизиларский район РД	05-23-072-3811	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
34	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Сулейманова, 41 РД	05-23-072-3828	ИПД	3,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
35	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Пашабекова, 4 РД	05-23-072-3829	ИПД	3,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
36	с. Пригородный	Строительство газопровода ввода в с. Пригородный по ул. Ибн код № 05 18 000026 52 Магистратский район РД	05-23-072-3831	ИПД	3,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
37	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Топка 76 РД	05-23-072-3454	ИПД	2,00	4 61242	3,70593	3,70593		3,70593
38	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. Герасимовская 61 РД	05-23-072-3462	ИПД	3,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
39	г. Дербент	Строительство газопровода ввода в г. Дербент по ул. М. Ахмедова, 20 РД	05-23-072-3464	ИПД	2,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
40	с. Карабулак	Строительство газопровода ввода в с. Карабулак по ул. Родовского, 4 Карабулакский район РД	05-23-072-3532	ИПД	3,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
41	пос. Матве	Строительство газопровода ввода в пос. Матве по ул. Школьная, 8 Карабулакский район РД	05-23-072-3533	ИПД	3,00	4 63242	3,70593	3,70593		3,70593
42	с. Хучу-Казмалар	Строительство газопровода ввода в с. Хучу-Казмалар по ул. С. Стальский, 18а (код № 10-000035 183) Магистратский район РД	05-23-072-3563	ИПД	70,00	175,10143	140,08114	140,08114		140,08114
43	с. Кубуун	Строительство газопровода ввода в с. Кубуун по ул. Лезгинова, 37а (код № 10-000007 142) Магистратский район РД	05-23-072-3564	ИПД	700,00	3 162,79522	2 330,23617	1 897,68298		1 897,68298

44	с Чапчи-Качмалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод с Чапчи-Качмалар по ул. Спортивная, 46 Мияркамкетский район РД	05-23-072-3565	ППД	170,00	475,24611	340,19706	340,19706	340,19706
45	с Советские	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод с Советское по ул. 11 Северного кал. № 05 10 00047 46 Мияркамкетский район РД	05-23-072-3566	ППД	170,00	425,24653	340,19706	340,19706	340,19706
46	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод Астиевья ПРС в с Терекли-Мектеб по ул. Тихонове 8 Ногайский район РД	05-23-072-3567	ППД	780,00	4 095,98050	3 276,78440	2 855,18197	2 855,18197
47	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления газопровод ввод в с Терекли-Мектеб по ул. Вильковского, 41/1 Ногайский район РД	05-23-072-3568	ППД	431,00	1 119,41810	895,53448	895,53448	895,53448
48	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления газопровод ввод в с Нариман по ул. Келусево, 9 Ногайский район РД	05-23-072-3569	ППД	401,00	2 729,85662	2 183,88529	1 551,17982	1 551,17982
49	с Орджоникидзе	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Орджоникидзе по ул. Ленина 21/1 Ногайский район РД	05-23-072-3570	ППД	241,00	625,89679	500,71743	500,71743	500,71743
50	с Нариман	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРС в с Нариман по ул. Сталинская 21 Ногайский район РД	05-23-072-3571	ППД	501,00	1 547,00840	1 237,60672	1 237,60672	1 237,60672
51	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Терекли-Мектеб по ул. Интернациональная, 12 Ногайский район РД	05-23-072-3572	ППД	201,00	502,79125	402,23300	402,23300	402,23300
52	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод установка ПРС в с Нариман по ул. Кудаянкова К.А. Ногайского района РД	05-23-072-3575	ППД	641,00	3 747,31877	2 947,85501	2 539,52163	2 539,52163
53	с Нариман	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРС в с Нариман по ул. Менделеева 48 Ногайский район РД	05-23-072-3576	ППД	811,00	3 899,41106	3 119,52884	3 119,52884	3 119,52884
54	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Нариман по ул. Елизаветинская Д. 7 Ногайский район РД	05-23-072-3577	ППД	400,00	2 778,41504	2 222,73203	1 606,89306	1 606,89306
55	с Нариман	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРС в с Нариман по ул. Мирна, 10 Ногайский район РД	05-23-072-3578	ППД	1 110,00	4 964,24551	3 971,39640	3 971,39640	3 971,39640
56	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Терекли-Мектеб по ул. 50 лет Октября, 53 Ногайский район РД	05-23-072-3579	ППД	615,00	1 764,57190	1 411,65752	1 411,65752	1 411,65752
57	с Нариман	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Нариман по ул. Сталинская 76 Ногайский район РД	05-23-072-3580	ППД	711,00	626,61770	501,29416	501,29416	501,29416
58	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРС в с Терекли-Мектеб по ул. Шурвеке, 9 Ногайский район РД	05-23-072-3582	ППД	121,00	302,67533	242,14026	242,14026	242,14026
59	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Терекли-Мектеб по ул. Вильковского, 15 Ногайский район РД	05-23-072-3583	ППД	361,00	1 114,54645	891,63716	891,63716	891,63716
60	с Каратыс	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРС в с Каратыс по ул. Карла Маркса, 21 Ногайский район РД	05-23-072-3584	ППД	531,00	1 479,16616	1 103,33292	1 103,33292	1 103,33292

61	с Пармаи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Пармаи по ул. Гагарина 4а1 Ногайский район РД	05-23-072-3585	ГППД	321,00	833,79127	667,03301	667,03301	667,03301
62	с Карасу	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Карасу по ул. Эдиге, 7 Ногайский район РД	05-23-072-3586	ГППД	151,00	792,12354	313,69883	313,69883	313,69883
63	с Черкленые Вирны	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Черкленые Вирны по ул. Бурычкова, 29 Ногайский район РД	05-13-072-3587	ГППД	241,00	625,89679	500,71743	500,71743	500,71743
64	с Ортагобе	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Ортагобе по ул. Кзылкова, 26 Ногайский район РД	05-23-072-3589	ГППД	511,00	1,577,89854	1,262,31883	1,262,31883	1,262,31883
65	с Караго	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Караго по ул. Исмаил Кейтубаев, 71 Ногайский район РД	05-23-072-3590	ГППД	180,00	467,54651	374,03720	374,03720	374,03720
66	с Куркент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Куркент по ул. Тархивыба Гаджибабаев 1 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-3592	ГППД	170,00	312,87090	266,29672	266,29672	266,29672
67	с Ашын-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Ашын-Стал по ул. Льва Толстого, 26 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-3593	ГППД	130,00	1,745,61312	1,396,48969	620,63111	620,63111
68	с Ички	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Ички по ул. Иркинская 11а Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-3594	ГППД	120,00	300,17388	240,13910	240,13910	240,13910
69	с Юхари-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Юхари-Стал по ул. 5-я Молодежная, 3 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-3595	ГППД	285,00	712,91297	570,33037	570,33037	570,33037
70	с Ерки	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Ерки по ул. Девятый маяк, 14а Табасаранский район РД	05-23-072-3597	ГППД	119,00	297,67243	238,13794	238,13794	238,13794
71	с Гурки	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Гурки по ул. Школьная 56 Табасаранский район РД	05-23-072-3598	ГППД	119,00	297,67243	238,13794	238,13794	238,13794
72	с Гурки	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Гурки по ул. Молодежная, 25 Табасаранский район РД	05-23-072-3599	ГППД	105,00	262,65215	210,12172	210,12172	210,12172
73	с Ханыг	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Ханыг по ул. Жалыкская, 105 Табасаранский район РД	05-23-072-3600	ГППД	103,00	257,64925	206,11940	206,11940	206,11940
74	с Ханыг	Строительство газораспределительной сети низкого давления, установка ПРГ, газопровод ввода с Ханыг по ул. Хангская 67а Табасаранский район РД	05-23-072-3601	ГППД	858,00	4,281,17281	3,424,69824	3,005,08363	3,005,08363
75	с Акай	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Акай по ул. Батырмурзаев, 31а Хасавюртовский район РД	05-23-072-3602	ГППД	150,00	375,21736	300,17388	300,17388	300,17388
76	с Сосновки	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввода, установка ПРГ с Сосновое по ул. Набережная, 17 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3603	ГППД	1,286,00	5,896,67243	4,717,33794	4,547,04467	4,547,04467
77	с Петровское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввода, установка ПРГ с Петровское по ул. Поездковая, 10 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3604	ГППД	320,00	2,602,70275	2,082,16220	1,451,82294	1,451,82294
78	с Эндирей	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода с Эндирей по ул. Митхамат Адыба 25 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3605	ГППД	270,00	1,004,84630	803,87224	803,87224	803,87224

79	с Покровское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРУ в с Покровское по ул. Пасадая, 19 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3606	ППД	2 085,00	9 377,4688	6 701,95750	6 701,95750	6 701,95750
86	с Мозлевское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРУ в с Мозлевское по ул. Ахликая, 98а Хасавюртовский район РД	05-23-072-3608	ППД	816,00	5 726,94035	4 581,54428	4 064,77119	3 064,77119
81	с Бамматюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРУ в с Бамматюрт по ул. Олюндийская, 10 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3609	ППД	1 276,00	5 889,06480	4 711,25184	4 583,18683	4 583,18683
87	с Байрам	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРУ в с Байрам по ул. Нинаградия, 126 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3610	ППД	782,00	5 462,37451	4 370,65963	2 789,65110	2 789,65110
83	с Лаха	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Лаха по ул. Гажикият, 21 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3611	ППД	130,00	325,18817	260,15069	260,15069	260,15069
84	с Копица	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Копица по ул. Пасадая, 22а Хасавюртовский район РД	05-23-072-3612	ППД	125,00	312,68113	250,14490	250,14490	250,14490
85	с Чилнар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Чилнар по ул. Петральная, 26 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3613	ППД	135,00	337,69562	270,15649	270,15649	270,15649
86	с Арабизское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Арабизское по ул. б/н, кзд № 05 с/7 000088 915 Дербентский район РД	05-23-072-3614	ППД	82,00	205,11882	164,09505	164,09505	164,09505
87	с Сабьова	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРУ в Сабьова по ул. б/н, кзд № 05 07 000077 5832 Дербентский район РД	05-23-072-3616	ППД	107,00	1 687,59864	1 350,07891	567,95512	567,95512
88	с Белиджи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Белиджи по ул. Старая, 66 Дербентский район РД	05-23-072-3617	ППД	35,00	87,55072	70,04057	70,04057	70,04057
89	г Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в Дербент по ул. Крыжская, 10 РД	05-23-072-3618	ППД	126,00	300,17588	240,13910	240,13910	240,13910
90	с Кокрек	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРУ в с Кокрек по ул. Зелая, 54 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3620	ППД	840,00	4 245,10712	3 396,08569	2 989,54062	2 989,54062
91	г Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в Дербент по ул. б/н, кзд № 05 42 000036 1636 РД	05-23-072-3621	ППД	310,00	805,21898	644,17518	644,17518	644,17518
92	г Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в Дербент по ул. К Маржа, 52 РД	05-23-072-3622	ППД	320,00	811,19379	664,95503	664,95503	664,95503
93	с Сергокала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Сергокала по ул. Али Исая, 75 Сергокалинский район РД	05-23-072-3623	ППД	150,00	389,62210	311,69768	311,69768	311,69768
94	г Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г Хасавюрт по ул. Мамасла Ахтати Араби, 22 РД	05-23-072-3624	ППД	70,00	175,10143	140,08114	140,08114	140,08114
95	с Маграмкент	Строительство газопровода ввод в с Маграмкент по ул. Улбия Эмирбекова, 20 Маграмкентский район РД	05-23-072-3625	ППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593	3,70593
96	с Маджалис	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Маджалис по ул. Нинаградия, 30 Кайтагский район РД	05-23-072-3626	ППД	138,00	345,19996	276,15996	276,15996	276,15996

97	г Каспийск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск по ул. Чернышевского 61 А РД	05-23-072-3629	ПЭПД	120,00	11 69767	249,15813	249,15813		249,15813
98	г Каспийск	личного давления, газопровод ввод в г. Каспийск мкр. Коминтерн, ул. Блюз № 46-05 48 000005 197 г. Каспийск	05-23-072-3630	ПЭПД	156,00	405,20698	324,16558	324,16558		324,16558
99	с. Маджалис	низкого давления, газопровод ввод в с. Маджалис по ул. Виноградная, б/н. кат. № 09 14 000001 8827 Кайратский район РД	05-23-072-3631	ПЭПД	123,00	407,67824	246,14259	246,14259		246,14259
100	с. Новый Аул	личного давления, газопровод ввод в с. Новый Аул по ул. Кудряшова б/н. кат. № 05 10 000009 1350 Магарамкентский район РД	05-23-072-3632	ПЭПД	150,00	375,21736	300,17388	300,17388		300,17388
101	с. Маджалис	низкого давления, газопровод ввод в с. Маджалис по ул. Виноградная, 25 Жайтаский район РД	05-23-072-3633	ПЭПД	193,00	482,77966	386,22372	386,22372		386,22372
102	с. Паризжан	низкого давления, газопровод ввод в с. Паризжан по ул. Б. Баласаева, 33 Паризжанский район РД	05-23-072-3634	ПЭПД	491,00	1 516,11826	1 212,89460	1 212,89460		1 212,89460
103	с. Каллиновка	высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с. Каллиновка по ул. Фабричная, 19 Тарковский район РД	05-23-072-3635	ПЭПД	1 011,00	5 112,12034	4 089,69627	3 841,39718		3 841,39718
104	с. Юртовка	низкого давления, газопровод ввод в с. Юртовка пер. Баденовского 9 Тарковский район РД	05-23-072-3636	ПЭПД	162,00	405,23474	324,18779	324,18779		324,18779
105	г. Хаваякент	низкого давления, газопровод ввод в г. Хаваякент пос. Южный ул. Мухомова 17-а) 20 РД	05-23-072-3638	ПЭПД	14,00	35,02030	28,01624	28,01624		28,01624
106	г. Дербент	Строительство газопровода ввод в г. Дербент по ул. К. Мамаджоева 341) РД	05-23-072-3639	ПЭПД	3,00	4 705,93	3 705,93	3 705,93		3 705,93
107	г. Мачачишл	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Мачачишл, мкр. Петербург, кат. № 05 40 000086 1555 РД	05-23-072-3640	ПЭПД	210,00	545,47092	436,37673	436,37673		436,37673
108	с. Цаур	низкого давления, газопровод ввод в с. Цаур по ул. Га. Джиева, 18 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-3641	ПЭПД	452,00	1 173,86916	939,09532	939,09532		939,09532
109	с. Карагае	низкого давления, газопровод ввод в с. Карагае по ул. Гагарина, 1 А Паризжанский район РД	05-23-072-3642	ПЭПД	801,00	2 116,69513	1 709,35474	1 709,35474		1 709,35474
110	г. Дербент	Строительство газопровода ввод в г. Дербент по ул. Салманова, 66 РД	05-23-072-3643	ПЭПД	3,00	4 705,93	3 705,93	3 705,93		3 705,93
111	с. Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нижний Чирюрт по ул. Октябрьская, 15 в Кичилюртский район РД	05-23-072-3644	ПЭПД	1 403,00	6 629,56831	5 303,65464	5 296,39175		5 296,39175
112	с. Курми	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Курми по ул. Давида Шамияла 17 Гергебильского района РД	05-23-072-3331	ПЭПД	105,00	262,65215	210,12172	210,12172		210,12172
113	с. Курми	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Курми по ул. Сейфуллыкиди 1 Гергебильского района РД	05-23-072-3332	ПЭПД	105,00	262,65215	210,12172	210,12172		210,12172
114	с. Курми	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Курми по ул. Джалалуддин 39 Гергебильского района РД	05-23-072-3333	ПЭПД	105,00	262,65215	210,12172	210,12172		210,12172
115	с. Курми	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Курми по ул. Джалауддин 39 Гергебильского района РД	05-23-072-3334	ПЭПД	105,00	262,65215	210,12172	210,12172		210,12172

192	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Курми по ул. Азина Гомеда, 15 Гертебьельского района РД	05-23-072-3411	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
193	с Курми	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Курми по ул. Джагалды диня, 26 Гертебьельского района РД	05-23-072-3412	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
194	с Курми	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Курми по ул. Джагалды диня, 26 корпус 2 Гертебьельского района РД	05-23-072-3413	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
195	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод в с Курми по ул. Азина Гомеда 51 Гертебьельского района РД	05-23-072-3414	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
196	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод в с Курми по ул. Идриса Навиб 71 Гертебьельского района РД	05-23-072-3415	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
197	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод в с Курми по ул. Идриса Навиб 51 Гертебьельского района РД	05-23-072-3416	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
198	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод в с Курми по ул. Аминалова 23 Гертебьельского района РД	05-23-072-3417	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
199	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод в с Курми по ул. Османова 6 корпус 2 Гертебьельского района РД	05-23-072-3418	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
200	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Курми по ул. Азина Гомеда 3 корпус 3 Гертебьельского района РД	05-23-072-3419	ПФД	105,00	1 989,89797	1 442,64171	687,81954		687,81954
201	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Курми по ул. Джагалды диня, 6 Гертебьельского района РД	05-23-072-3420	ПФД	105,00	1 989,89797	1 442,64171	687,81954		687,81954
202	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод в с Курми по ул. Джагалды диня, 23 Гертебьельского района РД	05-23-072-3421	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
203	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод в с Курми по ул. Идриса Навиб 16 Гертебьельского района РД	05-23-072-3422	ПФД	105,00	390,77123	312,61698	312,61698		312,61698
204	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Курми по ул. Османова 11 Гертебьельского района РД	05-23-072-3423	ПФД	105,00	1 989,89797	1 591,91837	851,77026		851,77026
205	с Курми	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Курми по ул. Джагалды диня, 16 Гертебьельского района РД	05-23-072-3424	ПФД	105,00	1 989,89797	1 591,91837	851,77026		851,77026
206	с Алякшмахи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Алякшмахи по ул. Алякшева, 17 Акушинского района РД	05-23-072-3425	ПФД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593		3,70593
207	с Алякшмахи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Алякшмахи по ул. Алякшева, 23 Акушинского района РД	05-23-072-3426	ПФД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593		3,70593
208	с Алякшмахи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Алякшмахи по ул. Садырова, 2 Акушинского района РД	05-23-072-3427	ПФД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593		3,70593

208	с Ахты	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Ахты по ул. 6-я Юношеская, 74 Актюбинский район РД	05-23-072-4125	ТППД	215,00	517,91154	470,24923	470,24923		470,24923
210	с Шидата	низкого давления, газопровод ввод в с Шидата по ул. Администрация, 31 Кабтукский район РД	05-23-072-4132	ТППД	73,00	182,66578	146,08462	146,08462		146,08462
211	с Янгикент	высокого давления, низкого давления газопровод ввод установка ПРГ в с Янгикент по ул. Дачная 10 Кабтукский район РД	05-23-072-4127	ТППД	653,00	1 677,44622	1 306 75697	1 306 75697		1 306 75697
212	с Покрыское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Покрыское по ул. Дачная 25 Жезказганский район РД	05-23-072-4128	ТППД	400,00	2 202,35071	1 159,36275	1 159,36275		1 159,36275
213	с Покрыское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Покрыское по ул. Дачная 25 Жезказганский район РД	05-23-072-4128	ТППД	400,00	2 202,35071	608,51781	608,51781		608,51781
214	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Молодежная, 34 Кавказского района РД	05-23-072-4133	ТППД	52,00	170,07536	104,06028	104,06028		104,06028
215	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина, 29 Кавказского района РД	05-23-072-4134	ТППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593		3,70593
216	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина 11 Кавказского района РД	05-23-072-4135	ТППД	22,00	55,03188	44,0255	44,0255		44,0255
217	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина 9 Кавказского района РД	05-23-072-4136	ТППД	22,00	55,03188	44,0255	44,0255		44,0255
218	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина 10 Кавказского района РД	05-23-072-4137	ТППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593		3,70593
219	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Пушкина 94 Кавказского района РД	05-23-072-4138	ТППД	272,00	680,99417	544,91570	544,91570		544,91570
220	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина, 30 Кавказского района РД	05-23-072-4139	ТППД	102,00	255,14780	204,11824	204,11824		204,11824
221	с Кизилпорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Кизилпорт по ул. Лихачевых 30 РД	05-23-072-4140	ТППД	223,00	687,08741	549,66992	549,66992		549,66992
222	с Сергукала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Сергукала по ул. Жукони, 51 Сергукалинский район РД	05-23-072-4141	ТППД	470,00	1 220,81588	976,65270	976,65270		976,65270
223	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина 76 Кавказского района РД	05-23-072-4143	ТППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593		3,70593
224	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Паталиева, 13 Кавказского района РД	05-23-072-4144	ТППД	77,00	92,55361	74,04288	74,04288		74,04288
225	с Серга	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Серга по ул. Стенная 1 Кавказского района РД	05-23-072-4146	ТППД	412,00	1 080,62598	864,50078	864,50078		864,50078
226	с Дружба	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Дружба по ул. Гагарина, 45 Кавказского района РД	05-23-072-4147	ТППД	65,00	162,59419	130,07535	130,07535		130,07535
227	с Жезкаерт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Жезкаерт по ул. Бекмурт Исмаилов, 13 РД	05-23-072-4148	ТППД	114,00	424,26592	339,41273	339,41273		339,41273

228	г. Тармошки	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тармошки по ул. Лоп. Козомодельской, 2 Тармошки район РД	05-23-072-4149	ППД	272,00	706,32266	565,05812	565,05812	565,05812
229	г. Дербет	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Дербет по ул. Бичкад №05 42 000045 РД	05-23-072-4150	ППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593	3,70593
230	с. Балыкшарт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, вводного давления, газопровод ввода, установка ГРП в с. Балыкшарт по ул. Степана 41 Жамбылский район РД	05-23-072-4151	ППД	557,00	1 885 21525	1508 1722	1508 1722	1 508 17220
231	с. Зыльбачи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Зыльбачи по ул. Юлалая, 50 в Давлещевский район РД	05-23-072-4152	ППД	152,00	380,22025	304,1762	304,1762	304,17620
232	с. Тогурбийдаш	Строительство газораспределительной сети высокого давления, вводного давления, газопровод ввода, установка ГРП в с. Тогурбийдаш по ул. Нобода 27 Жамбылский район РД	05-23-072-4153	ППД	550,00	1 428,61433	1142,89146	1142,89146	1 142,89146
233	с. Муцалал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Муцалал по ул. 8-я Звездная 37 Жамбылский район РД	05-23-072-4154	ППД	190,00	707,10984	565 68787	565,68787	565,68787
234	с. Карабеллы	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Карабеллы по ул. Шаумян 1 Тармошки район РД	05-23-072-4155	ППД	192,00	498,52421	398 81936	398 81936	398 81936
235	с. Тармошки	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Тармошки по ул. Мискина 18 Тармошки район РД	05-23-072-4156	ППД	551,00	1 397,50472	1 118,00377	1 118,00377	1 118,00377
236	с. Утмыш	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Утмыш по ул. С. Давлещев, 39 в Кавказский район РД	05-23-072-4157	ППД	100,00	250,14490	200,11592	200,11592	200,11592
237	г. Каспийск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в г. Каспийск по ул. Усманшиева 93 в РД	05-23-072-4158	ППД	172,00	446 57460	357,25968	357,25968	357,25968
238	с. Утмыш	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Утмыш по ул. Молодежная 34 Кавказский район РД	05-23-072-4159	ППД	202,00	524 59108	419,75286	419,75286	419,75286
239	с. Парамеиское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Парамеиское по ул. Школьная, 2а Кавказский район РД	05-23-072-4160	ППД	190,00	501,88187	401 50549	401,50549	401,50549
240	с. Парамеиское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Парамеиское по ул. Ленина 85 Кавказский район РД	05-23-072-4161	ППД	102,00	255,14780	204,11824	204,11824	204,11824
241	с. Кавкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Кавкент по ул. Кад № 05 08 000034 4326 Кавкентский район РД	05-23-072-4162	ППД	230,00	597,42054	477 93643	477,93643	477,93643
242	с. Балыкшарт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Балыкшарт по ул. Бичкад № 05 08 000007 1079 Кавкентский район РД	05-23-072-4163	ППД	230,00	575,33327	460,26661	460,26661	460,26661
243	с. Сатен-Дейбек	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Сатен-Дейбек по ул. Виноградная 17 Кавкентский район РД	05-23-072-4164	ППД	402,00	1 043,03482	834,42785	834,42785	834,42785
244	с. Новос Жеркемер	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Новос Жеркемер по ул. Гагарина, 5 в Давлещевский район РД	05-23-072-4165	ППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593	3,70593
245	г. Избербаш	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Избербаш по ул. Приморская, 108 РД	05-23-072-4166	ППД	2,00	4,63242	3,70593	3,70593	3,70593

246	с Первомайское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Первомайское по ул. Чапаева, 12 в Кизилортовский район РД	05-23-072-4167	ТППД	79,00	203,18430	162,54744	162,54744	162,54744		
247	с Новомоностаырское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод установка ПРГ в с Новомоностаырское по ул. 3-я Лизина, 29 Кизилортовский район РД	05-23-072-4168	ТППД	1302,00	6 073,48790	4826,79032	4707,27882	4 707,27882		
248	г Идербеш	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в г Идербеш по ул. И. Шакина, 103 РД	05-23-072-4169	ТППД	2,00	4,61242	3,70593	3,70593	3,70593		
249	с Новомоностаырское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод установка ПРГ в с Новомоностаырское по ул. 3-я Лизина, 17 Кизилортовский район РД	05-23-072-4170	ТППД	1452,00	6 527 73011	5222,18408	5162,40643	5 162,40643		
250	г Мачачкала	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в г Мачачкала мкр. 13Б по ул. Воюдаева, 2-я 74 РД	05-23-072-4171	ТППД	320,00	3 242,97470	1794,37976	1097,46312	1 097,46312		
251	с Хуччи	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Хуччи по ул. Б. Мирзабека, 27 Тибастранский район РД	05-23-072-4172	ТППД	860,00	2 925 09900	2540,0792	1711,55229	1 711,55229		
252	с Зиль	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Зиль по ул. Зильская, 16 в Табасаранский район РД	05-23-072-4173	ТППД	250,00	2 037,14316	1629,71453	896,68581	896,68581		
253	с Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Нижний Чирюрт по ул. Литовая, 8 Кизилортовский район РД	05-23-072-4174	ТППД	923,00	4 841,18555	3874,54844	3607,14146	3 607,14146		
254	с Келимольское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Келимольское по ул. Пушкина, 66 Кизилортовский район РД	05-23-072-4175	ТППД	2653,00	16 049 85869	12807,88695	12 807,88695	12 807,88695		
255	с Слтан-Яллы-Курт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод установка ПРГ в с Слтан-Яллы-Курт по ул. Аджаматова, 88 Кизилортовский район РД	05-23-072-4176	ТППД	970,00	5 021,76274	4017,41019	3778,23446	3 778,23446		
256	г Кизилорт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в г Кизилорт мкр. Новый по ул. Р. Гамзатова проезд 1-43 РД	05-23-072-4177	ТППД	425,00	2 716 67110	2173,33688	1532,82951	1 532,82951		
257	с Чоткал	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Чоткал по ул. М. Чоткаева, 16 в Кизилортовский район РД	05-23-072-4178	ТППД	293,00	2 498 55817	1998,84653	1368,63577	1 368,63577		
258	с Зубулки-Миятши	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Зубулки-Миятши по ул. Станиславовна, 15 Кизилортовский район РД	05-23-072-4179	ТППД	343,00	2 684 63971	2147,71176	1546,31098	1 546,31098		
259	с Зубулки-Миятши	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Зубулки-Миятши по ул. С. Вильямс Кюм, 131 Кизилортовский район РД	05-23-072-4180	ТППД	783,00	4 322 15724	3457,72579	3109,85285	3 109,85285		
260	с Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод установка ПРГ в с Нижний Чирюрт по ул. Троицкая, 55 Кизилортовский район РД	05-23-072-4181	ТППД	333,00	2 438,63984	1950,92787	1276,82022	1 276,82022		

261	с Нижний Чиркерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Нижний Чиркерт по ул. Давыта, кад. № 05-01-000031 1504 Кизилортовский район РД	05-23-072-4182	ГППД	780,00	4 314,65290	3451,72232	7103,06864	3 103,06864
262	с Комсомольское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Комсомольское по ул. Магомед Гамбатово 30 Кизилортовский район РД	05-23-072-4183	ГППД	173,00	1 944 41762	1555 37409	821,69262	821,69262
263	с Печавка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Печавка по ул. Ленина, 94 Кизилортовский район РД	05-23-072-4184	ГППД	663,00	1 875,56156	3100,44924	2683,43235	2 683,43235
264	с Нижний Чиркерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Нижний Чиркерт по ул. Первомайская, 51 Кизилортовский район РД	05-23-072-4185	ГППД	123,00	1 789,96692	1431 97353	679,46524	679,46524
265	с Комсомольское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Комсомольское по ул. Гамзата Цаджы 37 Кизилортовский район РД	05-23-072-4186	ГППД	183,00	1 975,30776	1580 2462	850,11809	850 13809
266	с Пашанова	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Пашанова по ул. Ахмеджан Ахмеджанова, 5 Кизилортовский район РД	05-23-072-4187	ГППД	453,00	2 809,34152	2247,47321	1618,16593	1 618,16593
267	с Новый Чиркерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Новый Чиркерт по ул. Кавказская, 26 в Кизилортовский район РД	05-23-072-4188	ГППД	143,00	1 851 74720	1481,39776	736,35619	736,35619
268	с Новый Чиркерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Новый Чиркерт по ул. Давыта 7 Кизилортовский район РД	05-23-072-4190	ГППД	422,00	2 979 86872	3383 80497	1828 3299	1 828 32990
269	с Печавка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Печавка по ул. Уста Биби Бийбаское, 17 Кизилортовский район РД	05-23-072-4191	ГППД	523,00	3 354 53326	2681,6266	2185,94175	2 185,94175
270	с Ушикерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Ушикерт Новые планы, ул. Бий, кад. № 05-01-000004 1718 Бабюртовский район РД	05-23-072-4192	ГППД	431,00	2 489,90544	1991,92435	1305,9996	1 305,99960
271	с Хачмакерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Хачмакерт по ул. Ахметова, 11 Бабюртовский район РД	05-23-072-4193	ГППД	241,00	2 014,63012	1611,70409	876,33322	876,33322
272	с Ушикерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Ушикерт Новые планы по ул. Бий, кад. № 05-01-000004 1675 Бабюртовский район РД	05-23-072-4194	ГППД	191,00	1 889,55767	1511,64613	763 26311	763 26311
273	с Хачмакерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Хачмакерт по ул. Дудачев, 2 Бабюртовский район РД	05-23-072-4195	ГППД	499,00	2 660,00398	2128,00318	1459,77493	1 459,77493
274	с Адыш-Янжурт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Адыш-Янжурт по ул. Ленина, 10 Бабюртовский район РД	05-23-072-4196	ГППД	111,00	1 689,44176	1351,5534	582,35094	582,35094
275	с Советское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Советское по ул. Бий, кад. № 05-01-000009 116 Бабюртовский район РД	05-23-072-4197	ГППД	156,00	1 802,00696	1441,60556	684,11403	684,11403
276	с Тамклатобе	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Тамклатобе по ул. Школьная, 11, 13 Бабюртовский район РД	05-23-072-4131	ГППД	261,00	2 064,65910	1651,72728	921,56125	921,56125

277	с Мухомов	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Мухомов по ул. Я.Я. Заводская, 18 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4198	ГОПД	1220,00	5 181,45504	4146,76474	3852,5861		3 852,58610
278	с Покровское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Покровское по ул. Я.Марта, 6 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4199	ГОПД	1325,00	5 915,92528	4752,74022	4561,1827		4 561,18270
279	с Кокрек	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Кокрек по ул. Вильнева, 109 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4201	ПППД	710,00	3 461,96321	2771,17217	2211,60916		2 211,60916
280	с Бамматюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Бамматюрт по ул. Мирно, 115 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4202	ГОПД	1340,00	7 986,74507	6389,19605	6189,39605		6 189,39605
281	г Дагестанские-Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дагестанские Огни по ул. А.А. Тачибаева, 59 в РД	01-23-072-4203	ПППД	290,00	2 051,15108	1648,92084	929,87266		929,87266
282	с Астраханское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Астраханское по ул. Кропоткина, 11 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4204	ПППД	350,00	2 714,15168	2171,48134	1375,06182		1 375,06182
283	с Мухомов	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Мухомов по ул. Строителей, 10 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4205	ГОПД	165,00	1 824,52000	1459,616	704,46666		704,46666
284	г Дагестанские-Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дагестанские Огни по ул. К.Темирязева, 79 в РД	05-23-072-4206	ГОПД	620,00	4 360,08112	2230,96826	2210,96826		2 210,96826
285	г Дагестанские-Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дагестанские Огни по ул. К.Темирязева, 79 в РД	05-23-072-4206	ПППД	620,00	4360,08112	1257,09663	1257,09663		1 257,09663
286	с Молжыевское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Молжыевское по ул. Строителей, 51 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4207	ПППД	350,00	2492,93378	1994,34862	1326,92697		1 326,92697
287	с Сивх	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Сивх по ул. Левая, 68 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4208	ГОПД	930,00	4284,56394	3427,65107	2976,76455		2 976,76455
288	г Дагестанские-Огни	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дагестанские Огни по ул. Вильнева, 1 РД	05-23-072-4209	ПППД	150,00	1786,99826	1429,3986	670,54563		670,54563
289	с Байрамал	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Байрамал по ул. Северная, 30 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4210	ПППД	865,00	3713,61206	2970,88964	2424,48726		2 424,48726
290	с Байрамал	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Байрамал по ул. Зарядная, 46 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4211	ПППД	813,00	3749,63995	2999,71056	2484,96192		2 484,96192
291	с Костек	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Костек по ул. А.Гагрина, 12 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4212	ГОПД	1001,00	4263,0325	3410,426	2958,0323		2 958,03230
292	с Покровское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Покровское по ул. Чингиса Атабая, 62 Хасавюртовский район РД	05-24-072-4213	ГОПД	460,00	3022,55754	2418,04603	1861,60534		1 861,60534

293	с. Тарумовка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Тарумовка по ул. Колпаки, 120 Тарумовский район РД	05-23-072-4216	ГППД	771,00	3920,20998	3136,16798	2698,80144	2 698 80144
294	с. Герейхановское	низкого давления, газопровод ввод в с. Герейхановское по ул. Бетинского, 13 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4217	ГППД	220,00	1962,0997	1569,67976	828,8476	828 8476
295	с. Новая Маха	низкого давления, газопровод ввод в с. Новая Маха по ул. Р. Алиева, 29 в Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4218	ГППД	410,00	2475,78764	1980,61011	1511,60908	1 311,60908
296	с. Иурдалово	высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Иурдалово по ул. Крайняя, 9 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4219	ГППД	212,00	2173,92263	1739,1181	1056,25197	1 056,25197
297	с. Семеир	высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Семеир по ул. Ташкиева, 10 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4220	ГППД	1937,00	8620,57957	6896,46771	6896,46773	6 896 46773
298	г. Кизилюрт	высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Кизилюрт в мкр. Новый, ул. Р. Гамзатова проезд 4, 7 РД	05-23-072-4221	ГППД	523,00	2407,7697	1926,21576	1248,17474	1 248,17474
299	с. Ашага-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ашага-Стал по ул. Р. Гамзатова, 12 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4222	ГППД	250,00	2037,14316	1629,71452	896,68581	896,68581
300	с. Стальское	высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Стальское по ул. Жаджаурдала, 12 Кизилюртовский район РД	05-23-072-4223	ГППД	1023,00	5215,34862	4172,27889	3962,69387	3 962,69387
301	с. Ашага-Стал	низкого давления, газопровод ввод в с. Ашага-Стал по ул. Строителей, 21 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4224	ГППД	80,00	1611,89683	1289,51746	512,24749	512 24749
302	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Хасавюрт по ул. Б. и Баммевский, 54 РД	05-23-072-4226	ГППД	179,00	1876,72993	1501,38194	759,88806	759 88806
303	с. Мудалач	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Мудалач по ул. Комсомольская, 30 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4227	ГППД	720,00	3243,55432	2594,81145	2002,02392	2 002,02392
304	с. Ашага-Стал-Каччалар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ашага-Стал-Каччалар по ул. Школьная, 16 в Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4228	ГППД	15,00	1449,30264	1159,44211	465,25614	365,25614
305	с. Джавит	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Джавит по ул. Кытай, по ул. б/н, код № 05 14 00070 954 Кайтагский район РД	05-23-072-4229	ГППД	305,00	2204,0125	1763,21	1061,35088	1 061,35088
306	с. Хухверженг	низкого давления, газопровод ввод в с. Хухверженг по ул. Р. Гамзатова, 15 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4230	ГППД	700,00	3589,65884	2871,88707	2366,35251	2 366,35251
307	с. Рухи	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Рухи по ул. Родниковая, 70 Кайтагский район РД	05-23-072-4232	ГППД	581,00	4428,89194	3543,11355	3108,28177	3 108,28177
308	с. Андрией	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Андрией по ул. б/н, код № 05 000004 2995 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4233	ГППД	230,00	2009,20144	1607,36115	881,98968	881,98968
309	г. Кевчирик	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Кевчирик мкр. Кемпинг, ул. 46-я, 32 РД	05-23-072-4234	ГППД	196,00	1853,35261	1482,68208	738,34072	738,34072

10	с Калитовка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Калитовка по ул. Мисуррина, 29 Б Тарковский район РД	05-23-072-4235	ПД	301,00	2193,52654	1754,82121	1651,84153	1 051,84151
11	с Покровское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ИРГ в с. Покровское по ул. Березовая 47 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4237	ПД	460,00	3022,55754	2418,04603	1861,60534	1 861 60534
112	г Кветийск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Кветийск, мкр. Кемини по ул. Бл. кад. 05 48 000001 149 РД	05-23-072-4239	ПД	168,00	1848,15766	1478,52612	711,55242	711,55242
113	с Солнечный	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ИРГ в с. Солнечное по ул. Строительная 22 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4240	ПД	979,00	4718,1272	3774,65017	3449,93514	1 449,93514
114	с Байрамчл	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ИРГ в с. Байрамчл по ул. Бутова, 41 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4241	ПД	813,00	3749,63795	2999,71076	2484,96192	2 484,96192
115	с Пирелизово	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с. Пирелизово по ул. Дружбы 25 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4242	ПД	190,00	2118,89075	1695,1126	1006,50114	1 006,50114
116	с Капелик	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Капелик, мкр. Кемини по ул. Бл. кад. № 05 48 000001 0009 РД	05-23-072-4243	ПД	130,00	1749,45338	1391,5627	642,57474	642,57474
117	с Ашага-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ашага-Стал по ул. К. Идрисова, 24 Сулейман-Стамбульский район РД	05-23-072-4244	ПД	170,00	1837,02724	1469,62179	715,77366	715,77366
118	г Кветийск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Кветийск мкр. Кемини по ул. 76-я линия, 21 РД	05-23-072-4245	ПД	81,50	1623,47558	1298,78046	526,45850	526,45850
119	с Черепашье Буруны	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ИРГ в с. Черепашье Буруны по ул. Молодежная, 27 Шотландский район РД	05-23-072-4246	ПД	810,00	4044,09076	3235,2726	2815,4931	2 815,49310
120	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ИРГ в с. Терекли Мектеб по ул. Ахмедовна, 10 Ингушский район РД	05-23-072-4247	ПД	120,00	1833,97296	1467,17876	731,91379	731 91379
121	с Карнат	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Карнат по ул. Г. Алимдарского, 3 Сулейман-Стамбульский район РД	05-23-072-4248	ПД	345,00	2796,19757	2236,95815	1593,00384	1 593,00384
122	с Байрамчл	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ИРГ в с. Байрамчл по ул. 2-й проезд, Школьная, 25 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4249	ПД	490,00	3044,27446	2435,41946	1875,46209	1 875,46209
123	с Новогеоргиевка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Новогеоргиевка по ул. Батышева, 14 Тарковский район РД	05-23-072-4250	ПД	502,00	2755,64305	2204,51444	1554,03096	1 554,03096
124	с Шихкиент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Шихкиент ул. Школьная, 38 Сулейман-Стамбульский район РД	05-23-072-4251	ПД	60,00	1561,86785	1249,49428	467,01945	467,01945
125	с Нариван	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Нариван по ул. Алевова, 19 Ингушский район РД	05-23-072-4252	ПД	1101,00	5264,03983	4211,23187	3984,03096	3 984,03096
126	с Батышери	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с. Батышери по ул. Магистральная, 34 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4253	ПД	130,00	1749,45338	1399,5627	642,57474	642,57474

327	с Подрозовское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Подрозовское по ул. Чаптыга Ахмедова, 7, Хасавюртовский район РД	05-23-072-4254	ППД	165,00	1840,36522	1472,29217	126,36997	736,76997
328	с Каспийск	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Каспийск по ул. Куринская, 30 Сулейман-Стамбульский район РД	05-23-072-4255	ППД	100,00	1661,92582	1329,54065	557,47552	557,47552
329	с Маджарское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Маджарское по ул. Саитовых 22 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4256	ППД	488,00	2937,90598	2750,32478	1766,31184	1766,31184
330	с Тугурбийало	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Тугурбийало по ул. Молодежная, 66 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4257	ППД	662,00	3131,31306	2505,05044	1916,26219	1916,26219
331	с Киша	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Киша по ул. Р.Исаева, 52 Давидовский район РД	05-23-072-4258	ППД	35,00	1499,33162	1199,36529	410,4844	410,48440
332	г Каспийск	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод, ввод, установка ПРГ в г. Каспийск по ул. Гагарина, 2 РД	05-23-072-4259	ППД	170,00	1851,35261	1482,68208	718,14072	718,14072
333	с Чегеротар	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Чегеротар по ул. Колхозная, 75 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4261	ППД	710,00	5320,93341	4256,76272	3962,9425	3962,94250
334	с Назвоентли	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Назвоентли по ул. Девичья 48 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4262	ППД	1470,00	4601,287	3681,6296	3293,51185	3293,51185
335	с Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Терекли-Мектеб по ул. Вильямова 31 Петяевский район РД	05-23-072-4263	ППД	556,00	3479,78742	2783,82993	2305,7916	2305,79160
336	с Тухчар	Строительство газораспределительной сети высокого давления, газопровод ввод в с Тухчар по ул. 44-я, 3 Новолакский район РД	05-23-072-4264	ППД	196,00	2016,05525	1612,842	887,70035	887,70035
337	с Солнечное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Солнечное по ул. Дружба, 45 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4265	ППД	1461,00	6342,35734	2674,95616	2674,95616	2674,95616
338	с Солнечное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Солнечное по ул. Дружба, 49 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4265	ППД	1461,00	6342,35734	2398,92971	2398,92971	2398,92971
339	с Терекли	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Терекли по ул. Южная, 19 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4266	ППД	565,00	3047,97997	2418,38397	1857,93204	1857,93204
340	с Петралаское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Петралаское по ул. Кермангортовская, 48 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4267	ППД	835,00	4373,84071	3499,07256	3135,45134	3135,45134
341	г Кизилорт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Кизилорт, мкр. Хачар по ул. Молодежная 5/3 РД	05-23-072-4268	ППД	453,00	3094,01909	2475,21527	1937,19645	1937,19645
342	с Бахматюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Бахматюрт по ул. Новая, 130 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4269	ППД	1620,00	7440,82273	5952,65818	5952,65818	5952,65818

343	с Нурдислово	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Нурдислово по ул. Родионова, 76 Жамбылтовский район РД	05-23-072-4270	ППД	1190,00	5416,66822	4733,33457	4085,0044		4085,00440
344	г. Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул. Мухометовская, 145 РД	05-23-072-4272	ППД	25,00	1476,71792	1181,17433	391,18906		391,18906
345	г. Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул. Юбилейная, 87 РД			78,00	195,11302	156,09041	156,09041		156,09041
346	с Чонтад	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Чонтад по ул. Шамшурова, 33 Кизилортовский район РД	05-23-072-4274	ППД	723,00	4098,8594	3279,68752	2896,64259		2896,64259
347	с Маджалик	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Маджалик по ул. Стуродина, 15 Кизилортовский район РД	05-23-072-4275	ППД	153,00	1794,30261	1435,60208	677,32981		677,32981
348	с Шуланова	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с Шуланова по ул. Абдураманова, 33 Кизилортовский район РД	05-23-072-4276	ППД	313,00	2376,87956	1901,50764	1219,92927		1219,92927
349	с Зубулки-Миятти	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Зубулки-Миятти по ул. У. Рахмонова, 1	05-23-072-4277	ППД	1233,00	8191,51368	6552,21094	6552,21094		6552,21094
350	с Новая Маха	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Новая Маха по ул. 9 Мая, 7 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4278	ППД	15,00	1449,30264	1159,44211	365,25634		365,25634
351	с Ахты	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Ахты по ул. Ахтыч ат бин, код № 05 22 000029 198 Ахтынский район РД	05-23-072-4279	ППД	130,00	1736,96928	1389,57542	625,31759		625,31759
352	с Батюкорт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Батюкорт по ул. Крайняя, 44 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4280	ППД	641,00	3503,94304	2807,15443	2706,57993		2706,57993
353	с Батюкорт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Батюкорт по ул. Терловак, 19 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4281	ППД	280,00	2112,18664	1689,74931	964,52789		964,52789
354	с Петракоское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Петракоское по ул. Степная, 38 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4282	ППД	802,00	5325,46483	4260,37186	3997,74883		3997,74883
355	с Новоевлякое	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Новоевлякое по ул. б/н, код № 05 000018 621 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4283	ППД	400,00	2731,81068	2185,44854	1578,8338		1578,83380
356	с Даркун-Камалтар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Даркун-Камалтар по ул. Сулейман-Стальского, 6 Сулейман-Стальский район РД	05-23-072-4284	ППД	180,00	1870,68457	1496,54765	750,33494		750,33494
357	с Стансир	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с Стансир по ул. Тулкинова, 24 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4285	ППД	1937,00	8620,57967	6896,46373	6896,46373		6896,46373
358	с Батюкорт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с Батюкорт по ул. Сюртганова, 14 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4286	ППД	240,00	2153,14424	1722,51539	1014,02674		1014,02674

359	с Семеяр	Строительство газораспределительной сети высокого давления низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с. Семеяр по ул. 4-я. 12) Хавсартовский район РД	05-23-072-4287	ППД	191,00	1959,11457	1567,29085	839,68274	839,68274
360	г Кветыйк	Строительство газораспределительной сети низкого давления газопровод ввод в с. Капыйк мкр Кемин ул 26-м 1 РД	05-23-072-4288	ППД	180,00	467,54651	174,0172	374,01720	374,01720
361	с Нурдатово	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нурдатово по ул. Западная, 70 Хавсартовский район РД	05-23-072-4289	ППД	900,00	4761,24858	3808,99886	3529,48915	3529,48915
362	с Егинбаты	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Егинбаты по ул. Мотра, 96 Табасаранский район РД	05-23-072-4290	ППД	30,00	75,01338	60,03478	60,03478	60,03478
363	с Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нижний Чирюрт по ул. Пелекеева, 41 Кизилортовский район РД	05-23-072-4291	ППД	645,00	1801,12894	3040,90315	2612,36226	2612,36226
364	с Аксай	Строительство газораспределительной сети низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с. Аксай по ул. Гамзатов, 70 в Хасавюртовский район РД	05-23-072-4292	ППД	155,00	1794,50552	1459,61441	681,85264	681,85264
365	с Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нижний Чирюрт по ул. Девача, 41 Кизилортовский район РД	05-23-072-4293	ППД	553,00	3118,2429	2444,59432	1902,62069	1902,62069
366	с Байраччал	Строительство газораспределительной сети высокого давления низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с. Байраччал по ул. Кривилья, 10 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4294	ППД	1130,00	4532,26074	3625,76059	3178,29237	3178,29237
367	с Батгерт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления газопровод ввод, установка ПРГ в с. Батгерт по ул. Ушанова Машаев, 45 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4295	ППД	877,00	4673,21671	3738,36856	3445,17436	3445,17436
368	г Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Дербент, по ул. Кувелишца, 17 РД	05-23-072-4297	ППД	300,00	2162,21361	1729,77248	1009,75593	1009,75593
369	с Алата-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления газопровод ввод в с. Алата-Стал по ул. 1-я Машева 2-7 Саван-Стальский район РД	05-23-072-4298	ППД	310,00	775,4492	620,35936	620,35936	620,35936
370	с Нижний Чирюрт	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нижний Чирюрт по ул. Тр. дивия, 75 Кизилортовский район РД	05-23-072-4299	ППД	153,00	1882,63734	1506,10987	764,80166	764,80166
371	с Чонтаг	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Чонтаг по ул. Газизовская, 13 Кизилортовский район РД	05-23-072-4300	ППД	63,00	1569,3722	1255,49776	473,80363	473,80363
372	с Пущапонь	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Пущапонь по ул. Красодарская, 5 Кизилортовский район РД	05-23-072-4301	ППД	243,00	2160,64859	1778,51887	1020,81095	1020,81095
373	с Калъаб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Калъаб по ул. М. Курбанова, 10 Кизилортовский район РД	05-23-072-4302	ППД	233,00	2129,73845	1703,80676	992,36547	992,36547
374	с Новый Чиркей	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Новый Чиркей по ул. Южная, 13 Кизилортовский район РД	05-23-072-4303	ППД	303,00	2198,52943	1758,82354	1056,36433	1056,36433

375	с. Новое Гадари	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Новое Гадари по ул. Ж. Айтбаева, 12 Казилъюртовский район РД	05-23-072-4304	ИП ПД	43 00	1519 34122	1215,47457	428,57562	428,57562
376	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Народная 2-я 3 РД	05-23-072-4305	ИП ПД	60 00	1547,12174	1277,69739	502,00818	502,00818
377	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по Народная 1-я 16 РД	05-23-072-4306	ИП ПД	271 00	2348 90367	1799 12293	1102,20772	1 102,20772
378	с. Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Терекли-Мектеб по ул. Советской Армии, 20 Полянский район РД	05-23-072-4307	ИП ПД	186 00	487 03536	786 42828	386 42828	386 42828
379	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Народная 1-я 26 РД	05-23-072-4308	ИП ПД	325 00	2415,71044	1932,56833	1355,81329	1 255,81329
380	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Народная 10-я 36 РД	05-23-072-4309	ИП ПД	20 00	1486,21352	1188 97681	402,40542	402,40542
381	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Хасавюрт по ул. Визитатовская 24 РД	05-23-072-4310	ИП ПД	164 00	421 98971	338,71147	338,71147	338,71147
382	с. Советское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Советское по ул. Т. Гераева Титова, 11 Магистральский район РД	05-23-072-4311	ИП ПД	310 00	805,21898	644,17518	644,17518	644,17518
383	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Народная 8-я 5 РД	05-23-072-4312	ИП ПД	167 00	2077 29324	1626 67459	924,77054	924 77054
384	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Народная 1-я 58 а РД	05-23-072-4313	ИП ПД	250 00	2342 1886	1873 75088	1219 71138	1 219,71138
385	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Вислялова Г. С. 18 РД	05-23-072-4314	ИП ПД	78 00	1702,06811	1361,65448	608 50866	608 50866
386	г. Хасавюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Хасавюрт по ул. Дербентова, 24 РД	05-23-072-4315	ИП ПД	224 00	2103,72002	1682,97601	968 51398	968 51398
					114 298,50	598 258,42789	468 282,90919	381 924,19958	381 924,19958