|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Герб2 |  |
| ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН  КОМСОМОЛЬСКИ МУНИЦИПАЛЛĂ ОКРУГĚН ПĚРРЕМĚШ СУЙЛАВРИ  ДЕПУТАТСЕН ПУХĂВĔ  ЙЫШĂНУ |  | ЧУВАШСКАЯ РЕСПУБЛИКА СОБРАНИЕ ДЕПУТАТОВ  КОМСОМОЛЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРВОГО СОЗЫВА  РЕШЕНИЕ |

от 22 октября 2024 года № 32/385

**Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики на 2024-2034 годы**

  В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов», Уставом Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики Собрание депутатов Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики р е ш и л о:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики на 2024-2034 годы согласно приложению к настоящему решению.
2. Признать утратившими силу следующие решения Собрания депутатов Комсомольского района Чувашской Республики:

от 10.06.2008 №1/170 «Об утверждении комплексной программы "Развитие систем коммунальной инфраструктуры Комсомольского района ЧР на 2008-2010 годы.»;

от 17.04.2009 №8/232 «О внесении изменений в решение собрания депутатов Комсомольского района от 10 июня 2008 г. № 1/170 "Развитие систем коммунальной инфраструктуры Комсомольского района ЧР на 2008-2010 годы.»;

от 27.11.2009 №10/275 «О внесении изменений в решение собрания депутатов Комсомольского района от 10 июня 2008 г. № 1/170 "Развитие систем коммунальной инфраструктуры Комсомольского района ЧР на 2008-2010 годы.».

3. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования в периодическом печатном издании «Вестник Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики» и подлежит размещению на официальном сайте Комсомольского муниципального округа в сети «Интернет».

Временно исполняющий обязанности

председателя Собрания депутатов

Комсомольского муниципального

округа Чувашской Республики В.В.Кополухин

Глава Комсомольского муниципального

округа Чувашской Республики Н.Н.Раськин

Приложение

к решению Собрания депутатов

Комсомольского муниципального округа

Чувашской Республики

от 22.10.2024 г. № 32/385

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики на 2024-2034 годы**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

2024 год

Содержание

[Содержание 4](#_Toc180573184)

[Раздел 1 Перспективные показатели развития муниципального образования 7](#_Toc180573185)

[**1.1.** **Характеристика муниципального образования с краткой характеристикой** 7](#_Toc180573186)

[**1.2.** **Прогноз численности и состава населения** 8](#_Toc180573187)

[**1.3.** **Прогноз развития промышленности** 9](#_Toc180573188)

[**1.4.** **Прогноз развития застройки муниципального образования** 9](#_Toc180573189)

[**1.5.** **Прогноз изменения доходов населения** 11](#_Toc180573190)

[Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 11](#_Toc180573191)

[Раздел 3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры 12](#_Toc180573192)

[**3.1. Система электроснабжения** 12](#_Toc180573193)

[**3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров** **между организациями, а также с потребителями** 12](#_Toc180573194)

[**3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения** 12](#_Toc180573195)

[**3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы** 36](#_Toc180573196)

[**3.2. Система теплоснабжения** 40](#_Toc180573197)

[**3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями** 40](#_Toc180573198)

[**3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения** 41](#_Toc180573199)

[**3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы** 47](#_Toc180573200)

[**3.3. Система газоснабжения** 49](#_Toc180573201)

[**3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями** 49](#_Toc180573202)

[**3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения** 49](#_Toc180573203)

[**3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы** 52](#_Toc180573204)

[**3.4. Система водоснабжения** 54](#_Toc180573205)

[**3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями** 54](#_Toc180573206)

[**3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения** 56](#_Toc180573207)

[**3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы** 67](#_Toc180573208)

[**3.5. Система водоотведения** 67](#_Toc180573209)

[**3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями** 67](#_Toc180573210)

[**3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения** 68](#_Toc180573211)

[**3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы** 73](#_Toc180573212)

[**3.6. Система по обращению твердых коммунальных отходов** 73](#_Toc180573213)

[**3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями** 73](#_Toc180573214)

[**3.6.2.** **Анализ существующего технического состояния системы по обращению твердых коммунальных отходов** 74](#_Toc180573215)

[**3.6.3.** **Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов по обращению твердых коммунальных отходов** 74](#_Toc180573216)

[**3.6.4. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы** 76](#_Toc180573217)

[Раздел 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации 78](#_Toc180573218)

[**4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе** 78](#_Toc180573219)

[**4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов** 80](#_Toc180573220)

[Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 82](#_Toc180573221)

[Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования 95](#_Toc180573222)

[Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования 96](#_Toc180573223)

[Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования 97](#_Toc180573224)

[Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования 98](#_Toc180573225)

[Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования 99](#_Toc180573226)

[Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования 100](#_Toc180573227)

[Раздел 12 Общая программа проектов 101](#_Toc180573228)

[Раздел 13 Финансовые потребности для реализации программы 110](#_Toc180573229)

[**13.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов** 110](#_Toc180573230)

[**13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат** 186](#_Toc180573231)

[Раздел 14 Организация реализации проектов 187](#_Toc180573232)

[Раздел 15 Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) 189](#_Toc180573233)

[**15.1. Формирование проектов** 189](#_Toc180573234)

[**15.2. Обоснование источников финансирования** 200](#_Toc180573235)

[**15.3. Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса** 200](#_Toc180573236)

[**15.4. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс** 200](#_Toc180573237)

[Раздел 16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 201](#_Toc180573238)

[**16.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение)) без учета льгот и субсидий** 201](#_Toc180573239)

[**16.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения** 202](#_Toc180573240)

[**В таблице 16.2.1 представлено сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения.** 203](#_Toc180573241)

[**16.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения** 203](#_Toc180573242)

[Раздел 17 Модель для расчета программы 205](#_Toc180573243)

# Раздел 1 Перспективные показатели развития муниципального образования

* 1. **Характеристика муниципального образования с краткой характеристикой**

Комсомольский муниципальный округ расположен в юго-восточной части Чувашии в 115 км от г. Чебоксары – столицы Чувашской Республики. Муниципальный округ образован 22 февраля 1939 года по Указу Президиума Верховного Совета Чувашской АССР. Территория муниципальный округа 630,3 кв. км.. С севера граничит с Канашским, на юге с Батыревским, с запада с Ибресинским, с востока с Яльчикским муниципальный округами; восточная граница на протяжении 12 км. проходит с Республикой Татарстан (Кайбицикий муниципальный округ). Административный центр - с. Комсомольское.

В состав муниципальный округа входят 12 муниципальных образований, имеющих статус территориальных отделов, 54 населенных пункта.

****

Комсомольский муниципальный округ расположен на территории Чувашской республики. Центр муниципального округа, село Комсомольское, находится в 26 км к югу от города Канаш и 100 км от г. Чебоксары. В западной части сельское поселение пересекает автодорога регионального значения «Цивильск-Ульяновск».

Территория Комсомольского муниципального округа находится в центре юго-восточной части Чувашской Республики, занимает территорию 63,0 тыс. га. и граничит на севере с Канашским муниципальным округом, на западе - с Ибресинским муниципальным округом, на юге - с Батыревским, а на востоке - частично с Яльчикским муниципальным округом, а частично - с Республикой Татарстан.

Территорию Комсомольского муниципального округа образуют объединенные общей территорией населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями:

1. село Луцкое, деревня Александровка, деревня Ахметово, деревня Новоалександровка, деревня Новый Сундырь, деревня Старый Сундырь, деревня Починок –Инели, поселок Киров, входящие в состав административно-территориальной единицы Александровское сельское поселение;

2. деревня Альбусь-Сюрбеево, деревня Новые Высли, деревня Полевые Яуши, деревня Старые Мураты, входящие в состав административно-территориальной единицы Альбусь-Сюрбеевское сельское поселение;

3. село Асаново, входящая в состав административно-территориальной единицы Асановское сельское поселение;

4. деревня Кайнлык, деревня Полевое Шептахово, деревня Починок-Быбыть, входящие в состав административно-территориальной единицы Кайнлыкское сельское поселение;

5. село Комсомольское, деревня Байбахтино, деревня Васильевка, деревня Дубовка, деревня Малые Кошелеи, деревня Новое Бикмурзино, деревня Новые Кошелеи, входящие в состав административно-территориальной единицы Комсомольское сельское поселение;

6. село Новочелны-Сюрбеево, село Старочелны-Сюрбеево, деревня Ивашкино, деревня Степные Шихазаны, деревня Татарское Ивашкино, входящие в состав административно территориальной единицы Новочелны-Сюрбеевское сельское поселение;

7. деревня Новое Изамбаево, деревня Нюргечи, деревня Полевой Сундырь, деревня Полевые Инели, деревня Степное Яниково, деревня Твеняшево, входящие в состав административно-территориальной единицы Полевосундырское сельское поселение;

8. село Корезино, деревня Напольное Сюрбеево, деревня Подлесные Чурачики, деревня Сюрбей-Токаево, деревня Тябердино-Эткерово, входящие в состав административно территориальной единицы Сюрбей-Токаевское сельское поселение;

9. село Тугаево, деревня Верхнее Тимерчеево, деревня Вотланы, деревня Нижнее Тимерчеево, деревня Новые Мураты, деревня Старые Высли, входящие в состав административно-территориальной единицы Тугаевское сельское поселение;

10. село Токаево, село Урмаево, входящие в состав административно-территориальной единицы Урмаевское сельское поселение;

11. село Чурачики, деревня Чичканы, входящие в состав административно-территориальной единицы Чичканское сельское поселение;

12. село Шерауты, деревня Ендоба, деревня Нижние Бюртли - Шигали, деревня Татарские Шуруты, деревня Шурут-Нурусово, входящие в состав административно-территориальной единицы Шераутское сельское поселение.

Населенные пункты относительно равномерно распределены по территории сельскохозяйственных земель муниципального округа, некоторая часть поселений находится на землях лесного фонда, в окружении участков сельскохозяйственных земель.

Комсомольский муниципальный округ расположен в пределах Чувашского плато. Рельеф представляет собой холмистое плато, расчленённое многочисленными оврагами глубиной — от 2 до 10 м на ряд пологих увалов и отдельных возвышенностей. Полезные ископаемые невелики. Кирпичные глины и суглинки залегают в месторождениях Дубовское, Сюрбеевское, Старовыслинское. Строительные пески, залегающие в Старовыслинском месторождении, пригодны для дорожного строительства, для штукатурных и кладочных растворов.

Климатическая характеристика.

Климат муниципальный округа умеренно континентальный с устойчивой морозной погодой зимой и довольно теплым сухим летом. В январе средняя температура −13 °C, абсолютный минимум −42 °C; средняя температура июля, самого тёплого месяца, 18,7 °C, абсолютный максимум 37 °C. В среднем за год выпадает 490 мм осадков, преимущественно в тёплый период.

Речная сеть представлена верховьями Кубни с притоками и Малой Булы. Озера единичны и малы по размерам. Водные ресурсы ограничены и почти на 90 % сосредоточены в стоке Кубни и очень незначительно в стоке Малой Булы.

На севере муниципального округа распространены дерново-подзолистые почвы, на большей части территории господствуют чернозёмы. Запад муниципального округа характеризуется господством песчаных подзолистых почв с участками супесчаных и суглинистых серых лесных почв.

Территория Комсомольского муниципального округа относится к двум лесорастительным зонам: большая часть муниципального округа степная, где на месте степной растительности — сельскохозяйственные земли; на юге и западе — хвойная растительность. Лесистость муниципального округа составляет 23 %. Животный мир: на распаханных водоразделах встречаются тушканчик, горностай, ласка, волк, по мелким водотокам норка; в хвойных насаждениях живут лось, лисица, белка, куница, редко — кабан; в лиственном и смешанном лесу обитают лось, кабан, лисица, заяц-беляк.

## **1.2. Прогноз численности и состава населения**

Ключевые демографические показатели в области численности населения Комсомольского муниципального округа представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Основные демографические показатели Комсомольского муниципального округа за 2021–2023 годы

| Наименование показателя | 2021 год | 2022год | 2023 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Среднегодовая численность постоянного населения, тыс. человек | 23920 | 23655 | 20409 |
| Темп роста (снижения) к предыдущему периоду, % | 98,8 | 99 | 87 |
| Число умерших, человек | 406 | 338 | 324 |
| Число родившихся, человек | 201 | 191 | 195 |
| Естественный прирост / убыль (-) населения | -205 | -147 | -129 |
| Число прибывших, человек | 805 | 635 | 737 |
| Число выбывших, человек | 863 | 782 | 819 |
| Миграционный прирост / убыль (-) населения | -58 | -147 | -82 |

На 01.01.2024 год численность населения Комсомольского муниципального округа составляет 20409 человек, показана в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Оценка численности постоянного населения на 1 января 2024г. | Все население (человек) | в том числе: | |
| городское население | сельское население |
| **Комсомольский муниципальный муниципальный округ** | **20409** | **-** | **20409** |

Демографическая ситуация в муниципальном округе на протяжении ряда лет характеризуется уменьшением численности населения, в результате естественной убыли населения и продолжающегося процесса миграции населения в крупные города.

## **1.3. Прогноз развития промышленности**

Основной вклад в промышленный рост внесли обрабатывающие производства. В структуре обрабатывающих производств наибольший удельный вес занимает: - производство пищевых продуктов, включая напитки (ООО «Хлебозавод», ООО «Кооператор» и сельскохозяйственные предприятия).

В условиях модернизации экономики возникает необходимость в создании нового поколения профессионалов, способных адаптироваться к возрастающему уровню автоматизации производственных процессов, повсеместно проникающих в нашу жизнь.

Развитие новых направлений, компьютерных технологий, создание новых продуктов в различных отраслях диктуют необходимость как расширения профессиональных знаний и навыков специалистов, так и формирования новых направлений профессиональной деятельности.

Необходимо совершенствование работы по следующим направлениям:

- прогнозирование потребности в кадрах по перспективным и востребованным профессиям;

- подготовка инженерных кадров для высокотехнологичных производств.

## **1.4. Прогноз развития застройки муниципального образования**

Основными направлениями в жилищном строительстве должны быть:

* повышение уровня благоустройства жилого фонда по основным показателям (отопление, газоснабжение, водоснабжение, водоотведения с учётом локальных очистных сооружений)
* освоение новых территорий для жилищного строительства с опережающим строительством объектов инженерной и транспортной инфраструктуры;
* повышение уровня капитальности жилого фонда;
* снос в существующей застройке физически и морально устаревшего жилого фонда с последующим замещением объектами жилья нового качества.

Расчет проектных значений объемов жилищного строительства должен учесть расчетную численность населения, объем ликвидируемого аварийного и ветхого жилищного фонда, объем сохраняемого и реконструируемого жилищного фонда и проектную жилищную обеспеченность.

## **1.5. Прогноз изменения доходов населения**

Таблица 1.5.1. Прогнозируемый доход населения Комсомольского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | Оценка показателя | Прогноз | | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2034 |
| Прожиточный минимум в среднем на душу населения (в среднем за год), в том числе по основным социально-демографическим группам населения: | руб./мес. | 12363 | 13010 | 14044 | 15228 | 16578 | 18058 | 30408 |
| трудоспособного населения | руб./мес. | 13476 | 14181 | 15308 | 16598 | 18098 | 19798 | 34398 |
| пенсионеров | руб./мес. | 10632 | 11189 | 12078 | 13096 | 14196 | 15396 | 24696 |
| детей | руб./мес. | 11992 | 12620 | 13623 | 14771 | 15721 | 16821 | 25521 |
| Номинальная начисленная среднемесячная заработная плата работников организаций | рублей | 60000 | 61500 | 62500 | 63500 | 64580 | 65742 | 75646 |
| Среднемесячная начисленная заработная плата наемных работников в организациях, у индивидуальных предпринимателей и физических лиц (среднемесячный доход от трудовой деятельности) | рублей | 28250,9 | 32100 | 32700 | 35000 | 37400 | 39900 | 57000 |

# Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Количественное определение перспективных показателей развития Комсомольского муниципального округа осуществляется на основе Обосновывающих материалов, представленных в разделе 5 «Обосновывающих материалов».

# Раздел 3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

## **3.1. Система электроснабжения**

### **3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров** **между организациями, а также с потребителями**

Электроснабжение Комсомольского муниципального округа осуществляется от южных электрических сетей Чувашской энергосистемы через подстанцию 110/35/10 кВ «Комсомольская». Распределение электроэнергии между потребителями осуществляется на напряжении 0,4 кВ.

Электроснабжение потребителей предусмотрено от электрических сетей сетевой компании филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго», ООО «РЭС-Энерго», ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии.

Передачу электроэнергии потребителям, а также технологическое присоединение к распределительным сетям осуществляет:

- ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» Комсомольское производственное отделение, расположенное по адресу: 429149, Чувашская Республика, Комсомольский район, с. Комсомольское, ул. Комсомольская, 1Г;

- ООО "РЭС-Энерго" расположенное по адресу: 428024, Чувашская Республика – Чувашия, город Чебоксары, Гаражный проезд, д. 2;

- ГУП Чувашской Республики "ЧГЭС" Минпромэнерго Чувашии расположенное по адресу: 428003, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Водопроводная, дом 2, строение А, офис 101.

Общая протяженность линий электропередачи в Комсомольском муниципальном округе составляет 716,7 км, из которых, 36,7 км обслуживает ООО "РЭС-Энерго", 780 км (361-0,4кВ и 319-10кВ) принадлежащей филиалу ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» Комсомольское производственное отделение. Основной проблемой является изношенность распределительных электрических сетей 0,4-10кВ.

Основной задачей предприятия является обеспечение надежного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса, а также подключение новых потребителей к распределительным сетям.

В Комсомольском муниципальном округе договоры электроснабжения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на отпуск электроэнергии заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

### **3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения**

**3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения**

Электроснабжение Комсомольского муниципального округа осуществляется от Чувашской энергосистемы через подстанции обслуживающими следующими организациями филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго», ООО «РЭС-Энерго», ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии

Таблица 3.1.2.1.1; 3.1.2.1.2; 3.1.2.1.3 Перечень подстанции, относящихся к энергосистеме Комсомольского муниципального округа и обслуживающей организации:

Таблица 3.1.2.1.1филиал ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №, п/п | Диспетчерское наименование ТП | Класс напряжения | Марка ТП | Мощность ТП, MBA | Год ввода в эксплуатацию |
| 1 | ЗТП №23 КРС (МТО) по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,500 | 01.01.1987 |
| 2 | СТП №9 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТПС-40-10/0.4-98У1 | 0,040 | 31.12.2018 |
| 3 | КТП №5 МТФ д. Тябердино Эткерово по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-25-10/0.4У1 | 0.160 | 31.12.2018 |
| 4 | КГП №8 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,800 | 08.05.2013 |
| 5 | КШ №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 к8 КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,800 | 08.05.2013 |
| 6 | СТП №10 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТПС-63-10/0.4-98У1 | 0,063 | 31.10.2019 |
| 7 | СТП №13 Коллективный сад Дружба по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТПС-25-10/0.4-98У1 | 0,100 | 31.05.2020 |
| 8 | КТП №36 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.10.2019 |
| 9 | СТП №17 д. Новоалександх>зка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТПС-25-10/0.4-98У1 | 0.025 | 31.01.2021 |
| 10 | СТП №38 БССС МТС по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТПС-25-10/0.4-98У1 | 0.025 | 31.12.2020 |
| 11 | СТП №22 д. Новоалександровка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | 1аПС-25-10/0.4-98У1 | 0,025 | 28.02.2022 |
| 12 | КТП №40 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-100-10/0.4У 1 | 0,100 | 31.12.2022 |
| 13 | КТП №20 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-100-10/0.4У 1 | 0,100 | 31.12.2021 |
| 14 | КТП №11 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | ЮГП-160-10/0.4У 1 | 0,160 | 31.12.2023 |
| 15 | КТП №39 с.Токаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | ЮГП-250-10/0,4У1 | 0.160 | 31.12.2023 |
| 16 | КТП №1 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,100 | 01.01.1994 |
| 17 | СТП №42 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсо«.юльская | 10/0,4 | КТПС-40-10/0.4-98У1 | 0,040 | 01.10.2023 |
| 18 | КТП №20 СХТ по ВЛ 10Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-100-10/0.4У 1 | 0,100 | 31.12.2022 |
| 19 | КТП №52 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-100-10/0.4У 1 | 0.100 | 31.12.2023 |
| 20 | СТП №7 Склад по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | СТП-10-6/0.23У1 | 0.040 | 31.12.2022 |
| 21 | КТП №2 д. Васильевка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1981 |
| 22 | КТП №3 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.01.1978 |
| 23 | КТП №4 д. Нов. Кошелей по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1981 |
| 24 | КТП №5 пос. Кир<жа по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1975 |
| 25 | ЗТП №24 КРС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1974 |
| 26 | КТП №25 База РЭС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1989 |
| 27 | КТП №26 МТФ по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1972 |
| 28 | КТП №28 пос. Кирова по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.060 | 01.01.1978 |
| 29 | ЗТП №29 МТФ по ВЛ 10 tS Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.800 | 01.01.1976 |
| 30 | КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1977 |
| 31 | ЗТП №3 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1980 |
| 32 | КТП №6 Газовый по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-25СМ0/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1971 |
| 33 | КТП №7 с. Комсомольское (Клуб) по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.060 | 01.01.1971 |
| 34 | КТП №8 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1970 |
| 35 | КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.250 | 31.12.2001 |
| 36 | КТП №3 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 31.12.2003 |
| 37 | КТП №12 с. Когдсомольскос по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1971 |
| 38 | КТП №13 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1981 |
| 39 | КТП №14 3. Контора по ВЛ 10СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1976 |
| 40 | КТП №22 Хозцентр по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1971 |
| 41 | КТП №25 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1986 |
| 42 | КТП №1 КРС по ВЛ 10 кВ КРС-2 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1977 |
| 43 | КТП №1 д. Мал. Кошелей по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 к6 Комсомольская | 10/0.4 | Рим 489.30 | 0.060 | 01.01.1980 |
| 44 | КТП №2 д. Мал. Кошелей по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | РиМ 489.30 | 0.160 | 01.01.1980 |
| 45 | КТП №3 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1980 |
| 46 | КТП №4 Ферма по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 к8 Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0^50 | 01.01.1980 |
| 47 | КТП №6 д. Корезино по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 к8 Комсомольская | 10/0,4 | РиМ 489.30 | 0,060 | 01.01.1981 |
| 48 | КТП №9 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | ПСЧ-4ТМ.05МК. 16.03 | 0,100 | 01.01.1982 |
| 49 | КТП №10 д. Асаново Хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1987 |
| 50 | КТП №11 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1972 |
| 51 | КТП №12 д. Асаново Нижний хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1979 |
| 52 | КТП №13 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | ПСЧ-4ТМ.05МК.16.03 | 0,100 | 01.01.1973 |
| 53 | КТП №15 КРС к-за Восток по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,400 | 01.01.1970 |
| 54 | КТП №17 Насосная по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 к8 Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,630 | 01.01.1982 |
| 55 | КТП №22 д. Мал. Кошелей по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | РиМ 489.30 | 0,100 | 01.12.2002 |
| 56 | КТП №1 д. Эткерово по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1980 |
| 57 | КТП №2 д. Сюр. Токаево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | 1СТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1970 |
| 58 | КТП №3 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 22.12.1981 |
| 59 | КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 22.12.1981 |
| 60 | <ТП №5 д. Нзп. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП.250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1981 |
| 61 | КТП №23 д. Подлее. Чурачики по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 Комсомольская | 10/0,4 | ЮТ1-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1981 |
| 62 | СГП №32 ЛЧХ по В Л 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1983 |
| 63 | <ТП №1 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLF2 GS01 SPDS | 0^50 | 01.01.1987 |
| 64 | КТП №2 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,400 | 01.01.1975 |
| 65 | КТП №3 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсок!ольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0.250 | 01.01.1976 |
| 66 | СТП №4 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,250 | 01.01.1976 |
| 67 | КТП №5 д. Токаево Ферма по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 10.01.1976 |
| 68 | КТП №8 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0.250 | 01.01.1982 |
| 69 | КТП №9 д. Урмаево по 8Л 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0.100 | 01.12.2002 |
| 70 | КТП №11 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,400 | 01.01.1975 |
| 71 | КТП №12 д. Байбахтино по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0.100 | 01.01.1971 |
| 72 | КТП №13 д. Чув. Аль. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLF2 GS01 SPDS | 0,100 | 01.01.1974 |
| 73 | КТП №14 д. Тат. Аль. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01,01.1973 |
| 74 | КТП №15 Админцентр по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,250 | 01.01.1987 |
| 75 | КТП №16 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,060 | 01.01.1973 |
| 76 | КТП №18 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31,S43,OAG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,100 | 01.01.1997 |
| 77 | КТП №19 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 01.12.1997 |
| 78 | ЗТП №43 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,800 | 01.01.1989 |
| 79 | ЗТП №25 д. Чув. Аль. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,500 | 01.01.1981 |
| 80 | КТП №26 Мехмельница по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,160 | 01.01.1992 |
| 81 | КТП №27 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE308 S31.543.OAG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 01.01.1974 |
| 82 | КТП №29 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,160 | 01.01.1974 |
| 83 | КТП №32 д. Урмаево Мехмельница (КТП №41 д. Урмаево Хмельник) по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,160 | 01.01.1988 |
| 84 | КТП №34 АВМ по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.400 | 01.01.1980 |
| 85 | КТП №35 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,400 | 01.01.1982 |
| 86 | ЗТП №47 МТ© по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,800 | 01.01.1987 |
| 87 | КТП №1 д. Новое Бикмурзино СТО по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1971 |
| 88 | КТП №2 д. Бикмурзино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31,S43.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,160 | 01.01.1971 |
| 89 | КТП №3 д. Кайнлык по ВЛ 10 кВ Гигамт от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 01.01.1978 |
| 90 | КТП №4 СТФ по ВЛ 10 к8 Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,250 | 01.01.1980 |
| 91 | КТП №5 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 01.01.1980 |
| 92 | КТП №6 д. Поч. Выбыть по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0.160 | 01.01.1978 |
| 93 | КТП №7 Сад по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсо-мольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,400 | 01.01.1983 |
| 94 | КТП №8 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31,543,OAG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,250 | 01.01.1979 |
| 95 | КТП №9 д. Степ. Шихазаны по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0.100 | 01.01.1974 |
| 96 | КТП №10 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 01.01.1984 |
| 97 | КТП №11 д. Н. Ч. Сюрбеево (КТП №11 д. С. Чел. Сюрбеево) по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0.160 | 01.01.1974 |
| 98 | КТП №13 д. Ивашкино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0.100 | 01.01.1974 |
| 99 | КТП №20 д. Степ. Шихазаны по ВЛ 10 кВ Г игант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,060 | 01.01.1991 |
| 100 | КТП №22 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 16.01.2003 |
| 101 | КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.250 | 01.01.1984 |
| 102 | КТП №25 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,250 | 01.01.1974 |
| 103 | ЗТП №29 КРС д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,800 | 01.01.1992 |
| 104 | КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.250 | 01.01.1988 |
| 105 | КТП №32 МТ Ф по В Л 10 к8 Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 20.12.1979 |
| 106 | КТП №33 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,100 | 01.01.1980 |
| 107 | КТП №34 Админцентр по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0,400 | 01.01.1974 |
| 108 | КТП №36 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0.160 | 01.01.1981 |
| 109 | КТП №43 КЗС по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,400 | 01.01.1986 |
| 110 | КТП №44 АВМ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | CE 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GSOl SPDS | 0.160 | 01.01.1987 |
| 111 | КТП №49 СТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,400 | 01.01.1989 |
| 112 | КТП №2 д. Крестниково по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0.160 | 01.01.1976 |
| 113 | КТП №3 д. Александровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1976 |
| 114 | КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,630 | 01.01.1986 |
| 115 | КТП №5 д. Комаровка по 8Л 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1979 |
| 116 | КТП №6 с. Луцкое по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1976 |
| 117 | КТП №7 д. Ахметово по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | 1СТП-250-10/0,4У1 | 0,060 | 01.01.1976 |
| 118 | КТП №8 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,100 | 01.01.1976 |
| 119 | КТП №9 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1976 |
| 120 | КТП №10 МТФ по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,400 | 01.01.1977 |
| 121 | КТП №11 КЗС д. Комунна по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.01.1972 |
| 122 | КТП №12 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.060 | 01.01.1978 |
| 123 | КТП №13 д. Пом. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,060 | 01.01.1983 |
| 124 | КТП Ne14 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1978 |
| 125 | КТП №15 д. Комзрозкэ по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1976 |
| 126 | КТП №21 д. Стар. Мураты по ВЛ 10 к8 Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1965 |
| 127 | КТП №22 д. Нов. Выели по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1965 |
| 128 | КТП №23 д. Нов. Выели по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,400 | 01.01.1987 |
| 129 | КТП №2 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Заа.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,100 | 29.12.2010 |
| 130 | КТП №6 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1987 |
| 131 | КТП №7 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1987 |
| 132 | КТП №8 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1978 |
| 133 | КТП №9 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1983 |
| 134 | КТП №10 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1987 |
| 135 | КТП №11 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0.100 | 01.01.2002 |
| 136 | КТП №12 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.2010 |
| 137 | КТП №13 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тиморчосво | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 27.06.2008 |
| 138 | КТП №30 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,250 | 01.01.1975 |
| 139 | КТП №33 АВМ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.400 | 01.01.1984 |
| 140 | КТП №39 СТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,400 | 01.01.1984 |
| 141 | КТП №44 МТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250.10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1977 |
| 142 | КТП №48 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 к8 Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,060 | 01.01.1989 |
| 143 | КТП №49 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1989 |
| 144 | КТП №1 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.12.2005 |
| 145 | КТП №7 МТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 к8 Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1985 |
| 146 | КТП №8 д. Стар. Выели по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1971 |
| 147 | КТП №9 д. Стар. Выели по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1985 |
| 148 | КТП №10 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,630 | 01.01.1979 |
| 149 | КТП №11 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1983 |
| 150 | КТП №12 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1983 |
| 151 | КТП №13 ОКЦ по ВЛ 10 кВ Н.М^ты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0.400 | 01.01.1976 |
| 152 | КТП №15 д. Вотланы по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,060 | 01.01.1984 |
| 153 | КТП №16 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КГП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1971 |
| 154 | КТП №18 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1986 |
| 155 | КТП №19 КРС по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,400 | 01.01.1976 |
| 156 | КТП №20 Хоэцентр по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,630 | 01.01.1983 |
| 157 | КТП №21 д. Ное. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1989 |
| 158 | КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1981 |
| 159 | КТП №27 Школа по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.250 | 01.01.1984 |
| 160 | КТП №28 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1984 |
| 161 | КТП №29 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-25О-10/0,4У1 | 0,100 | 01.01.1987 |
| 162 | КТП №30 ЛХЧ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-25О-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1986 |
| 163 | 1СТП №31 д. Стар. Выели по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,160 | 01.01.1987 |
| 164 | КТП №18 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1965 |
| 165 | КТП №19 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.250 | 01.01.1980 |
| 166 | КТП №20 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,400 | 01.01.1980 |
| 167 | КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1979 |
| 168 | КТП №36 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1980 |
| 169 | КТП №37 д. Нижнее Тимерчеево АВМ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0250 | 01.01.1979 |
| 170 | КТП №42 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.400 | 01.01.1986 |
| 171 | КТП №16 д. Изамбаеео по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1983 |
| 172 | КТП №17 д. Изамбаево по 6Л 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0.4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.01.1983 |
| 173 | КТП №18 . д Пол. Сумдырь Хоэцентр по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1978 |
| 174 | КТП №19 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.01.1982 |
| 175 | КТП №20 д. Пол. Имели по ВЛ 10 к8 Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1982 |
| 176 | КТП №21 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1986 |
| 177 | КТП №22 д. Степное Яниково по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.100 | 01.01.1982 |
| 178 | КТП №27 МТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.01.1976 |
| 179 | КТП №28 д. Степное Яниково МТФ (КТП №28 д. Янтиково МТФ) по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,100 | 01.01.1982 |
| 180 | КТП №30 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0.160 | 01.01.1986 |
| 181 | КТП №37 АВМ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1976 |
| 182 | КТП №38 Д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,160 | 01.01.1982 |
| 183 | КТП №39 д. Пол. Сундьфь по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0.4У1 | 0,060 | 01.01.1983 |
| 184 | КТП №48 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10/0,4 | КТП-250-10/0,4У1 | 0,160 | 01.01.1983 |
| 185 | КТП №46 д. Урмаево по 8Л 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | СЕ 308 S31.543.0AG SYUVJLFZ GS01 SPDS | 0,250 | 01.01.1989 |
| 186 | СТП №19 д. Новые Кошелей по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0.4 | КТПС-25-10/0.4-98У1 | 0.025 | 31.12.2021 |
| 187 | СТП №21 Пасека по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10/0,4 | КТПС-25-10/0,4-98У1 | 0,025 | 31.12.2021 |

Таблица 3.1.2.1.2. ООО «РЭС-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Напряжение кВ | Тип (авто) трансформатора | Номнальная мощность, МВ-А | Год ввода | Общая протячженность линии электропередач (м) |
| 1 | КТП 10 | 0,4 | ТМГ-1000/10-0,4 | 1 | 2016 | 2171 |
| 2 | КТП 34 | 0,4 | ТМГ-1000/10-У1 | 1 | 2016 | 1236 |
| 3 | КТП 11 | 0,4 | ТМГ-400/10-У1 | 0,4 | 2016 | 704 |
| 4 | КТП 37 | 0,4 | ТМГ-630/10-У1 | 0,63 | 2016 | 1706 |
| 5 | КТП 5 | 0,4 | ТМГ-400/10-У1 | 0,4 | 2016 | 2425 |
| 6 | КТП 18 | 0,4 | ТМГ-1000/10-0,4 | 1 | 2016 | 799 |
| 7 | КТП 9 | 0,4 | ТМГ-400/10-У1 | 0,4 | 2016 | 1723 |
| 8 | КТП 24 | 0,4 | ТМГ-1000/10-0,4 | 1 | 2016 | 2068 |
| 9 | КТП 23 | 0,4 | ТМГ-1000/10-У1 | 1 | 2016 | 4818 |
| Итого | | | | 6,83 |  |  |

Таблица 3.1.2.1.3. ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Напряжение,  кВ | Тип (авто) трансформатора | Номинальная мощность, кВА | Г од ввода |
| 1 | ТП 5/60 Чичканы школа | 10/0,4 | ТМ | 60 | 2003 |
| 2 | КТП-27, д. Урмаево, ул. Школьная, д. ЗА | 10/0,4 | ТМ | 100 | 1972 |
| 3 | ТП 19/400 д.Асаново школа | 10/0,4 | ТМ | 400 | 1987 |
| 4 | ТП 35/250 Шептахово школа | 10/0,4 | ТМ | 250 | 1980 |
| 5 | КТП-2, с. Комсомольское (ФСК "Кетне") | 10/0,4 | ТМГ | 160 | 2011 |
| ТМГ | 160 | 2011 |
| 6 | КТП-1, д. Альбусь-Сюрбеево (школа) | 10/0,4 | ТМГ | 250 | 2016 |
| ТМГ | 250 | 2016 |
| 7 | КТП-30, с. Урмаево (детский сад) | 10/0,4 | ТМ | 160 | 2019 |
| 8 | КТП-20, д. Урмаево, 25м южнее д №2 по ул Ф.Бурнаш | 10/0,4 | ТМГ | 250 | 1994 |
| 9 | КТП-33, с. Урмаево, ул. Мира и ул.Дружбы | 10/0,4 | ТМ | 160 | 2018 |
| 10 | КТП-2, с. Токаево (школа) | 10/0,4 | ТМГ | 250 | 2013 |
| ТМГ | 250 | 2013 |
| И | КТП, с. Старочелны-Сюрбеево, ул. Чапаева | 10/0,4 | ТМГ | 100 | 2010 |
| 12 | КТП-38, с.Комсомольское,  ул.Садовая, ул. 65 лет Победы, пер.  Луговой, пер. Новый | 10/0,4 | ТМГ | 250 | 2011 |
| ТМГ | 250 | 201 1 |
| 13 | КТП, с.Токаево, ул.Дружбы, Солнечная | 10/0,4 | ТМГ | 160 | 201 1 |
| 14 | КТП, д. Починок-Быбыть, ул. Полевая, Молодежная | 10/0,4 | ТМГ | 100 | 2011 |
| 15 | КТП-15, с.Новочелны-Сюрбеево, ул.Больничная | 10/0,4 | ТМГ | 100 | 2010 |
| 16 | КТП-6, д. Урмаево, ул. Нагорная | 10/0,4 | ТМГ | 100 | 2010 |

Остаточный ресурс.

По результатам анализа состояния электрических сетей, выявлены их достаточная надёжность и эффективность.

Ограничения использования мощностей

Анализ технического состояния источников электроснабжения не выявил ограничения использования мощностей.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов источников электроснабжения удовлетворяет требованиям «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»3 и «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».

Системы учета ресурсов

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учета составляет 100%.

Расход ресурсов

Суммарное фактическое количество электроэнергии, отпущенной за 2023 год, по населению, бюджетофинансируемым организациям, промышленным предприятиям и прочим потребителям не представлено.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Проблемы в эксплуатации имеющихся источников электроснабжения отсутствуют.

**3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Имеющаяся сеть энергоснабжения позволяет обеспечить население и прочие объекты достаточным количеством электроэнергии.

По территории Комсомольского муниципального округа проходят:

ВЛ 110 кВ Маяк;

ВЛ 110 кВ ЦРБ;

ВЛ 110 кВ СХТ;

ВЛ 110 кВ КРС-1;

ВЛ 110 кВ КРС-2;

ВЛ 110 кВ Восток;

ВЛ 110 кВ Заря;

ВЛ 110 кВ Алга;

ВЛ 110 кВ Гигант;

ВЛ 110 кВ Дружба;

ВЛ 110 кВ Завет Ильича;

ВЛ 110 кВ Новые Мураты

ВЛ 110 кВ Луч;

ВЛ 110 кВ Нюргечи.

Распределение электроэнергии между потребителями осуществляется на напряжении 0,4 кВ.

В таблицах 3.1.2.2.1; 3.1.2.2.2 представлена перечень линий электропередач по обслуживающим организациям:

Таблица 3.1.2.2.1. Филиал ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №, п/п | Наименование ВЛ | Номинал ВЛ | Год ввода в эксплуатацию | Протяженность, км |
|
| 1 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №15 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.08.2015 | 0,36 |
| 2 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №49 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,41 |
| 3 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №7 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,84 |
| 4 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП №47 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,42 |
| 5 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №1 КРС по ВЛ 10 кВ КРС-2 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,26 |
| 6 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №1 КРС по ВЛ 10 кВ КРС-2 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,10 |
| 7 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 1,20 |
| 8 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №12 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,42 |
| 9 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП №9 с.Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2018 | 0,01 |
| 10 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 Коллективный сад Дружба по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.05.2020 | 1,64 |
| 11 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.05.2020 | 0,10 |
| 12 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №3 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 30.06.2020 | 0,13 |
| 13 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №26 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2005 | 0,04 |
| 14 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №26 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2005 | 0,04 |
| 15 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №46 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 0,02 |
| 16 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №46 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 27.06.2008 | 0,38 |
| 17 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №46 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 0,04 |
| 18 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №4 д. Нов. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,59 |
| 19 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП №29 д. Нов. Александровка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,03 |
| 20 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП №29 д. Нов. Александровка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,15 |
| 21 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП №29 д. Нов. Александровка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,18 |
| 22 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от ЗТП №29 д. Нов. Александровка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,58 |
| 23 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №22 д. Мал. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2002 | 0,97 |
| 24 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №35 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,03 |
| 25 | ВЛ 0,4 кВ ф.7 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2020 | 0,03 |
| 26 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №18 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 30.11.2019 | 0,11 |
| 27 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №10 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 28.02.2019 | 0,03 |
| 28 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,03 |
| 29 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,03 |
| 30 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №8 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,03 |
| 31 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №8 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,03 |
| 32 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №7 Сад по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1975 | 0,03 |
| 33 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №7 Сад по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1975 | 0,03 |
| 34 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №42 д. Поч. Быбыть по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,04 |
| 35 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №5 д. Токаево Ферма по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,02 |
| 36 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,30 |
| 37 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,26 |
| 38 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №8 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,48 |
| 39 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №8 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,17 |
| 40 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №8 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,17 |
| 41 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,42 |
| 42 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,37 |
| 43 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,08 |
| 44 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,08 |
| 45 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,14 |
| 46 | ВЛ 0,4 кВ ф.6 от КТП №9 мкр. Кабалина с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 08.05.2013 | 0,11 |
| 47 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №3 д. Малые Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,12 |
| 48 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №36 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2021 | 0,05 |
| 49 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №1 д. Эткерово по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 |  |
| 50 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №4 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,01 |
| 51 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №20 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 30.12.2021 | 0,05 |
| 52 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №10 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,52 |
| 53 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП №22 д. Новоалександровка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 28.02.2022 | 0,01 |
| 54 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. Васильевка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,34 |
| 55 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП №19 д. Новые Кошелеи по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2021 | 0,01 |
| 56 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП №7 Склад по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2022 | 0,05 |
| 57 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №20 д. Верх. Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,62 |
| 58 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1994 | 0,02 |
| 59 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №15 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,42 |
| 60 | ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 25.12.1987 | 26,87 |
| 61 | ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.01.1974 | 6,07 |
| 62 | ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.01.1979 | 9,51 |
| 63 | ВЛ 10 кВ КРС-1 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.06.1977 | 7,10 |
| 64 | ВЛ 10 кВ КРС-2 от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.06.1977 | 5,00 |
| 65 | ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.01.1978 | 34,51 |
| 66 | ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.06.1973 | 22,84 |
| 67 | ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.01.1982 | 32,32 |
| 68 | ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 01.01.1982 | 34,04 |
| 69 | ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 10 кВ | 21.12.1984 | 21,58 |
| 70 | ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10 кВ | 29.12.1989 | 14,91 |
| 71 | ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10 кВ | 29.12.1989 | 13,36 |
| 72 | ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10 кВ | 29.12.1989 | 25,94 |
| 73 | ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10 кВ | 29.12.1989 | 4,82 |
| 74 | ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 10 кВ | 29.12.1988 | 19,86 |
| 75 | ВЛ 10 кВ Урожай от ПС 35 кВ Тимерчеево | 10 кВ | 29.12.1989 | 7,69 |
| 76 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. Васильевка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,48 |
| 77 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,41 |
| 78 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,90 |
| 79 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №3 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,59 |
| 80 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №3 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,39 |
| 81 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №3 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,87 |
| 82 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №4 д. Нов. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,63 |
| 83 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №5 пос. Киров по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,41 |
| 84 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №5 пос. Киров по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,81 |
| 85 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №5 пос. Киров по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,28 |
| 86 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №24 КРС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,59 |
| 87 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №24 КРС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,04 |
| 88 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №24 КРС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,23 |
| 89 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №24 КРС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,15 |
| 90 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №24 КРС по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,83 |
| 91 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №26 д. Дубовка по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,48 |
| 92 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №28 пос. Киров по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,70 |
| 93 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №28 пос. Киров по ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,48 |
| 94 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,83 |
| 95 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,53 |
| 96 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,50 |
| 97 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2008 | 0,63 |
| 98 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2008 | 0,63 |
| 99 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №12 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,99 |
| 100 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №12 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 1,20 |
| 101 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №12 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,50 |
| 102 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,31 |
| 103 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №13 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,42 |
| 104 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №22 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,12 |
| 105 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №22 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,16 |
| 106 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №25 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1970 | 0,12 |
| 107 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №25 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1970 | 1,16 |
| 108 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2007 | 1,38 |
| 109 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2007 | 1,35 |
| 110 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2007 | 1,13 |
| 111 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №6 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 1,73 |
| 112 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №6 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 1,03 |
| 113 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №7 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,90 |
| 114 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №7 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,81 |
| 115 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №7 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,94 |
| 116 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,62 |
| 117 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №8 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,89 |
| 118 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №8 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ ЦРБ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,58 |
| 119 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 КРС по ВЛ 10 кВ КРС-2 от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,92 |
| 120 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №1 д. М. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,56 |
| 121 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 д. М. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,70 |
| 122 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. М. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,61 |
| 123 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. М. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,71 |
| 124 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 д. М. Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,62 |
| 125 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 д. Малые Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,67 |
| 126 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 д. Малые Кошелеи по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,96 |
| 127 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №4 Ферма по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,28 |
| 128 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №4 Ферма по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,27 |
| 129 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №6 д. Корезино по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 1,45 |
| 130 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 2,60 |
| 131 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №6 д. Корезино по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,44 |
| 132 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,44 |
| 133 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №9 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,78 |
| 134 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №10 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,73 |
| 135 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №11 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 3,55 |
| 136 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №11 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,84 |
| 137 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №12 д. Асаново Нижний хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,38 |
| 138 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №12 д. Асаново Нижний хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,56 |
| 139 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,35 |
| 140 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №13 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,22 |
| 141 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №13 д. Асаново по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,03 |
| 142 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №15 КРС к-за Восток по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,36 |
| 143 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 д. Эткерово по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 2,34 |
| 144 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №1 д. Эткерово по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,66 |
| 145 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. Сюр. Токаево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,34 |
| 146 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. Сюр. Токаево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 2,04 |
| 147 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 д. Сюр. Токаево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 1,02 |
| 148 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 д. Подл. Чурачики по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,86 |
| 149 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 д. Подл. Чурачики по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,66 |
| 150 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,18 |
| 151 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,94 |
| 152 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №5 д. Нап. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 1,50 |
| 153 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №5 д. Нап. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 1,14 |
| 154 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №5 д. Нап. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,44 |
| 155 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №23 д. Подл. Чурачики по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 0,90 |
| 156 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №23 д. Подл. Чурачики по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 1,78 |
| 157 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №23 д. Подл. Чурачики по ВЛ 10 кВ Заря от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 2,64 |
| 158 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 2,06 |
| 159 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №1 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 2,12 |
| 160 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №1 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,34 |
| 161 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,06 |
| 162 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,50 |
| 163 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,58 |
| 164 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №2 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,10 |
| 165 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,02 |
| 166 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,66 |
| 167 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №3 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,58 |
| 168 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №4 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,10 |
| 169 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №4 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,46 |
| 170 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2003 | 1,50 |
| 171 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2003 | 1,66 |
| 172 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2004 | 0,38 |
| 173 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2004 | 0,54 |
| 174 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №9 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2004 | 0,94 |
| 175 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №9 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2004 | 1,26 |
| 176 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №11 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,62 |
| 177 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №11 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,18 |
| 178 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №12 д. Байбахтино по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 2,14 |
| 179 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №12 д. Байбахтино по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,86 |
| 180 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 д. Чув. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1975 | 1,34 |
| 181 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №14 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,34 |
| 182 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №14 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,98 |
| 183 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №14 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 2,46 |
| 184 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №15 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,08 |
| 185 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №15 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,74 |
| 186 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №16 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,42 |
| 187 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №16 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,46 |
| 188 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №16 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 1,46 |
| 189 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №18 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,94 |
| 190 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №18 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 1,10 |
| 191 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №18 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,66 |
| 192 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №19 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,38 |
| 193 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №19 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 1,70 |
| 194 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №19 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,82 |
| 195 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП №25 д. Чув. Аль. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,62 |
| 196 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №26 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,70 |
| 197 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №27 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,14 |
| 198 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №27 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,10 |
| 199 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №29 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,14 |
| 200 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №29 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,22 |
| 201 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №29 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 1,66 |
| 202 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №32 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,14 |
| 203 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №32 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,14 |
| 204 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №32 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,14 |
| 205 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №34 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1986 | 0,30 |
| 206 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №34 д. Тат. А. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1986 | 0,74 |
| 207 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №35 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1981 | 1,10 |
| 208 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №43 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,94 |
| 209 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №43 д. Урмаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,86 |
| 210 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП №47 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,18 |
| 211 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП №47 д. Пол. Яуши по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,62 |
| 212 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 д. Бикмурзино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,14 |
| 213 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. Бикмурзино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,46 |
| 214 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. Бикмурзино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 1,54 |
| 215 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 д. Бикмурзино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,67 |
| 216 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 д. Кайнлык по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,94 |
| 217 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 д. Кайнлык по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,04 |
| 218 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №3 д. Кайнлык по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,84 |
| 219 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №3 д. Кайнлык по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,31 |
| 220 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №4 СТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,34 |
| 221 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №4 СТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,74 |
| 222 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №5 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,18 |
| 223 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №5 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,14 |
| 224 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №5 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,62 |
| 225 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №6 д. Поч. Быбыть по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,66 |
| 226 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №6 д. Поч. Быбыть по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,81 |
| 227 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №6 д. Поч. Быбыть по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,78 |
| 228 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №6 д. Поч. Быбыть по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,46 |
| 229 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №7 Сад по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,22 |
| 230 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №7 Сад по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,42 |
| 231 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,30 |
| 232 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №8 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,00 |
| 233 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,38 |
| 234 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №8 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,10 |
| 235 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 д. Степ. Шихазаны по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,22 |
| 236 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 д. Степ. Шихазаны по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,62 |
| 237 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №10 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 2,38 |
| 238 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №10 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 1,62 |
| 239 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №10 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 2,18 |
| 240 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №11 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 1,74 |
| 241 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №11 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 2,99 |
| 242 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №11 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,74 |
| 243 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №11 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,74 |
| 244 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 д. Ивашкино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 1,02 |
| 245 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №13 д. Ивашкино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 1,50 |
| 246 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №13 д. Ивашкино по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 1,98 |
| 247 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №20 д. Степ. Шихазаны по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 1,54 |
| 248 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №22 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2003 | 0,54 |
| 249 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №22 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2003 | 0,30 |
| 250 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №22 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.2003 | 0,54 |
| 251 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП №23 КРС по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,38 |
| 252 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП №23 КРС по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,14 |
| 253 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,70 |
| 254 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,30 |
| 255 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,38 |
| 256 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №25 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,62 |
| 257 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №25 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,14 |
| 258 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ЗТП №29 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,22 |
| 259 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ЗТП №29 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,98 |
| 260 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ЗТП №29 д. Н. Ч. Сюрбеево по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,38 |
| 261 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,71 |
| 262 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,70 |
| 263 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,30 |
| 264 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №32 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,06 |
| 265 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №32 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,86 |
| 266 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №32 МТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,50 |
| 267 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №33 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,70 |
| 268 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №33 д. Ст. Сундырь по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,46 |
| 269 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №34 Админцентр по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,42 |
| 270 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №34 Админцентр по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,30 |
| 271 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №36 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,66 |
| 272 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №36 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,90 |
| 273 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №36 д. Пол. Шептахово по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,62 |
| 274 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №43 КЗС по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,06 |
| 275 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №43 КЗС по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,58 |
| 276 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №44 АВМ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,02 |
| 277 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №44 АВМ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 2,70 |
| 278 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №49 СТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1975 | 0,98 |
| 279 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №49 СТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1975 | 0,10 |
| 280 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №49 СТФ по ВЛ 10 кВ Гигант от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1975 | 0,38 |
| 281 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. Крестниково по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,90 |
| 282 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. Крестниково по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,46 |
| 283 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №2 д. Крестниково по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,66 |
| 284 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №2 д. Крестниково по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,38 |
| 285 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №3 д. Александровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,18 |
| 286 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,42 |
| 287 | ВЛ 0,4 кВ ф.6 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,18 |
| 288 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,66 |
| 289 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,22 |
| 290 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,30 |
| 291 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №4 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,18 |
| 292 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №5 д. Комаровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,26 |
| 293 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №5 д. Комаровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,58 |
| 294 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №5 д. Комаровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,74 |
| 295 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №6 с. Луцкое по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 1,26 |
| 296 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №6 с. Луцкое по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,86 |
| 297 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №7 д. Ахметово по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1977 | 0,82 |
| 298 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,06 |
| 299 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,42 |
| 300 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №8 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,06 |
| 301 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,10 |
| 302 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,22 |
| 303 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №9 д. Нов. Сундырь по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,54 |
| 304 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №10 МТФ по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 1,10 |
| 305 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №10 МТФ по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 0,22 |
| 306 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №11 КЗС д. Комунна по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,30 |
| 307 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №11 КЗС д. Комунна по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,74 |
| 308 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №12 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,26 |
| 309 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №12 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,58 |
| 310 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,18 |
| 311 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №13 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,22 |
| 312 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №14 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,58 |
| 313 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №14 д. Поч. Инели по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,86 |
| 314 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №15 д. Комаровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,82 |
| 315 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №21 д. Стар. Мураты по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,18 |
| 316 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №21 д. Стар. Мураты по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,14 |
| 317 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №21 д. Стар. Мураты по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,18 |
| 318 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №22 д. Нов. Высли по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,74 |
| 319 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №22 д. Нов. Высли по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,38 |
| 320 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №22 д. Нов. Высли по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,26 |
| 321 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №22 д. Нов. Высли по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,82 |
| 322 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №23 д. Нов. Высли по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,86 |
| 323 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №23 д. Нов. Высли по ВЛ 10 кВ Дружба от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,30 |
| 324 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №2 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,82 |
| 325 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №2 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,86 |
| 326 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №6 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 2,63 |
| 327 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №6 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,46 |
| 328 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №6 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,10 |
| 329 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №7 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 2,46 |
| 330 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №7 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,34 |
| 331 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №7 д. Чичканы по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,44 |
| 332 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,31 |
| 333 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,50 |
| 334 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №8 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,70 |
| 335 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,45 |
| 336 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,26 |
| 337 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №10 д. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,46 |
| 338 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №10 д. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 2,78 |
| 339 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №10 д. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,50 |
| 340 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №11 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 0,78 |
| 341 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №11 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,54 |
| 342 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №11 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,14 |
| 343 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №12 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2002 | 0,90 |
| 344 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №12 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2002 | 1,57 |
| 345 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №12 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2002 | 1,00 |
| 346 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2002 | 0,78 |
| 347 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №13 с. Чурачики по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2002 | 0,86 |
| 348 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №30 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 0,30 |
| 349 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №30 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 0,26 |
| 350 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №30 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 0,22 |
| 351 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №33 АВМ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,14 |
| 352 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №33 АВМ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 1,09 |
| 353 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №33 АВМ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,18 |
| 354 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №33 АВМ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,14 |
| 355 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №39 СТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,18 |
| 356 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №39 СТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,22 |
| 357 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №44 МТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,90 |
| 358 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №44 МТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,34 |
| 359 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №44 МТФ по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,22 |
| 360 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №48 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 0,78 |
| 361 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №48 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,10 |
| 362 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №49 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,96 |
| 363 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №49 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Зав.Ильича от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1989 | 1,26 |
| 364 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №1 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 1,38 |
| 365 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №1 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 0,86 |
| 366 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №7 МТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,62 |
| 367 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №7 МТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,66 |
| 368 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №8 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,92 |
| 369 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №9 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,46 |
| 370 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №9 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,26 |
| 371 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №10 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,26 |
| 372 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №10 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,46 |
| 373 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №10 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,34 |
| 374 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №11 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 1,58 |
| 375 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №11 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 2,54 |
| 376 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №12 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 0,98 |
| 377 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №12 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 0,58 |
| 378 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №12 с. Тугаево по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.2005 | 1,34 |
| 379 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №13 ОКЦ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,50 |
| 380 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №15 д. Вотланы по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 2,34 |
| 381 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №15 д. Вотланы по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,98 |
| 382 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №16 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 1,10 |
| 383 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №16 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 1,10 |
| 384 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №18 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,38 |
| 385 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №18 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 1,18 |
| 386 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №18 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,62 |
| 387 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №19 КРС по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,06 |
| 388 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №19 КРС по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,58 |
| 389 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №20 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 1,26 |
| 390 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №20 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,58 |
| 391 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №21 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,50 |
| 392 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №21 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 2,70 |
| 393 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №21 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 0,18 |
| 394 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 0,90 |
| 395 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №24 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 0,18 |
| 396 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №27 Школа по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,02 |
| 397 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №27 Школа по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 1,02 |
| 398 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №27 Школа по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,14 |
| 399 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №28 д. Нов. Мураты по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1984 | 0,14 |
| 400 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №29 СТФ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 0,42 |
| 401 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №30 ЛХЧ по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,98 |
| 402 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №31 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,82 |
| 403 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №31 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,94 |
| 404 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №31 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,02 |
| 405 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №18 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 2,78 |
| 406 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №18 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,94 |
| 407 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №19 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,42 |
| 408 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №19 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,22 |
| 409 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №19 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,70 |
| 410 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №19 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,82 |
| 411 | ВЛ 0,4 кВ ф.5 от КТП №19 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1965 | 0,10 |
| 412 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №20 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 1,94 |
| 413 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №20 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,78 |
| 414 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1994 | 0,58 |
| 415 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №31 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1994 | 0,34 |
| 416 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №36 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,58 |
| 417 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №36 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1980 | 1,94 |
| 418 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №37 АВМ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,66 |
| 419 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №37 АВМ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,46 |
| 420 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №42 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,34 |
| 421 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №42 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,10 |
| 422 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №42 МТФ по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1987 | 0,38 |
| 423 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №16 д. Изамбаево по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,26 |
| 424 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №16 д. Изамбаево по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,58 |
| 425 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №17 д. Изамбаево по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 2,26 |
| 426 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №17 д. Изамбаево по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 1,90 |
| 427 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №17 д. Изамбаево по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 0,98 |
| 428 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №18 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,10 |
| 429 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №18 Хозцентр по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1971 | 0,78 |
| 430 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №19 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 0,18 |
| 431 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №20 д. Пол. Инели по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 0,86 |
| 432 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №20 д. Пол. Инели по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 2,26 |
| 433 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №20 д. Пол. Инели по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1985 | 1,30 |
| 434 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №21 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,32 |
| 435 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №21 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,34 |
| 436 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №21 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,02 |
| 437 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №22 д. Яниково по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,43 |
| 438 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №22 д. Яниково по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,22 |
| 439 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №22 д. Яниково по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,62 |
| 440 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №27 МТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,18 |
| 441 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №27 МТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,90 |
| 442 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №27 МТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1974 | 0,74 |
| 443 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №28 МТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,18 |
| 444 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №28 МТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1978 | 0,50 |
| 445 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №30 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,50 |
| 446 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №30 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,34 |
| 447 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №30 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,38 |
| 448 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №30 СТФ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,90 |
| 449 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №37 АВМ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,58 |
| 450 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №37 АВМ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,54 |
| 451 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №37 АВМ по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1979 | 0,34 |
| 452 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №38 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,86 |
| 453 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №38 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,42 |
| 454 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №38 д. Нюргечи по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 1,70 |
| 455 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №39 д. Пол. Сундырь по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 0,86 |
| 456 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №39 д. Пол. Сундырь по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 1,38 |
| 457 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №39 д. Пол.Сундырь по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1983 | 0,86 |
| 458 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №48 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,22 |
| 459 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №48 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Нюргечи от ПС 35 кВ Шимкуссы | 0,4 кВ | 01.01.1982 | 0,18 |
| 460 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №10 Хоздвор по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1973 | 0,04 |
| 461 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №3 д. Александровка по ВЛ 10 кВ Россия от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1997 | 1,26 |
| 462 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №1 д. Нижнее Тимерчеево по ВЛ 10 кВ Луч от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.04.2008 | 1,01 |
| 463 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №39 с.Токаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2023 | 0,17 |
| 464 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №39 с.Токаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.12.2023 | 0,17 |
| 465 | ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП №22 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 31.05.2022 | 0,01 |
| 466 | ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 д. Стар. Высли по ВЛ 10 кВ Н.Мураты от ПС 35 кВ Тимерчеево | 0,4 кВ | 01.01.1972 | 1,50 |
| 467 | ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП №25 с. Комсомольское по ВЛ 10 кВ СХТ от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1986 | 0,79 |
| 468 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №15 КРС к-за Восток по ВЛ 10 кВ Восток от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 01.01.1976 | 0,48 |
| 469 | ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №36 с. Токаево по ВЛ 10 кВ Алга от ПС 110 кВ Комсомольская | 0,4 кВ | 30.11.2021 | 0,27 |

Таблица 3.1.2.2.2. ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | ВЛ, км | | КЛ, км | |
| 10 кВ | 0,4 кВ | 10 кВ | 0,4 кВ |
| 1 | ВЛ-10 кВ от опоры (ВЛ-10 кВ "СХТ") до КТП-2, с. Комсомольское (ФСК "Кетне") | 0,61 |  |  |  |
| 2 | ВЛ-10 кВ от опоры №89 (ВЛ-10 кВ "КРС-1") до КТП-2, с. Комсомольское (ФСК "Кетне") | 1,25 |  |  |  |
| 3 | ВЛ-10 кВ от опоры (ВЛ-10 кВ "Дружба" ПС "Тимерчеево") до КТП-1, д. Альбусь-Сюрбеево (школа) | 0,34 |  |  |  |
| 4 | ВЛ-10 кВ от опоры (ВЛ-10 кВ "Алга" ПС "Комсомольская") до КТП-1, д. Альбусь-Сюрбеево (школа) | 1,5 |  |  |  |
| 5 | КЛ-10 кВ от опоры отпайки ВЛ-10 кВ (ВЛ-10 кВ "Дружба" ПС "Тимерчеево") до КТП-1, д. Альбусь- Сюрбеево |  |  | 0,17 |  |
| 6 | КЛ-10 кВ от опоры отпайки ВЛ-10 кВ (ВЛ-10 кВ "Алга" ПС "Комсомольская") до КТП-1, д. Альбусь-Сюрбеево |  |  | 0,17 |  |
| 7 | ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ до КТП-30, с. Урмаево (детский сад) | 0,348 |  |  |  |
| 8 | ВЛ-10 кВ от опоры №10 (ВЛ-10 кВ "Алга" ПС "Комсомольская") до КТП-33, с. Урмаево, ул.Мира и ул. Дружбы | 0,033 |  |  |  |
| 9 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-33, с. Урмаево, ул.Мира и ул.Дружбы |  | 2,49 |  |  |
| 10 | ВЛ-10 кВ от опоры (ВЛ-10 кВ "Завет Ильича") до КТП- 2, с. Токаево (школа) | 1,96 |  |  |  |
| 11 | КЛ-10 кВ от опоры №33 (отпайка ВЛ-10 кВ "Завет Ильича") до КТП-2, с. Токаево (школа) |  |  | 0,34 |  |
| 12 | ВЛ-0,4 кВ от КТП, д. Чичканы, ул. Солнечная |  | 1,374 |  |  |
| 13 | ВЛ-10 кВ до КТП, д. Чичканы | 0,36 |  |  |  |
| 14 | ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ "Гигант" (ПС "Комсомольское") до КТП, с. Старочелиы-Сюрбеево, ул. Чапаева | 0,303 |  |  |  |
| 15 | ВЛ-0,4 кВ 01' КТП, с. Старочелны-Сюрбеево, ул. Чапаева |  | 0,468 |  |  |
| 16 | ВЛ-10 кВ от опоры №8 (ВЛ-10 кВ "Кетне") до КТП-38, с.Комсомольское, ул.Садовая, ул.65лет Победы, пер.Луговой, пер.Новый | 0,415 |  |  |  |
| 17 | ВЛ-10 кВ от опоры (ВЛ-10 кВ "СХТ") до КТП-38, с.Комсомольское, ул.Садовая, ул.65лет Победы, пер.Луговой, пер.Новый | 0,696 |  |  |  |
| 18 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-38, с.Комсомольское, ул.Садовая, ул.65лет Победы, пер.Луговой, пер.Новый |  | 2,611 |  |  |
| 19 | ВЛ-10 кВ от опоры №78 (ВЛ-10 кВ "Алга") до КТП-6, д. Урмаево, ул. Нагорная | 0,11 |  |  |  |
| 20 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-6, д. Урмаево, ул. Нагорная |  | 0,76 |  |  |
| 21 | ВЛ-10 кВ от опоры №77 (ВЛЗ-10 кВ "Заветы Ильича") до КТП, с.Токаево, ул.Дружбы, Солнечная | 0,26 |  |  |  |
| 22 | ВЛ-0,4 кВ от КТП, с.Токаево, ул.Дружбы, Солнечная |  | 2,6 |  |  |
| 23 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-49, с. Урмаево |  | 1,25 |  |  |
| 24 | ВЛ-0,4 кВ от КТП, д. Почииок-Быбыть, ул. Полевая, Молодежная |  | 0,78 |  |  |
| 25 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-16, д. Полевые Яуши (от опоры №4 до опоры №11, ул. И.Гаврилова) |  | 0,222 |  |  |
| 26 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-21, д. Старые Мураты, ул. Южная (от опоры №10 до опоры №7) |  | 0,166 |  |  |
| 27 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-22, д. Новые Выели, ул.Новая (от опоры №14 до опоры №12) |  | 0,251 |  |  |
| 28 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-28, Александровское сельское поселение, пос.Киров, ул.Молодежная |  | 0,67 |  |  |
| 29 | ВЛ-0,4 кВ от КТП, д. Татарское Ивашкино, ул. Татарская (от опоры №23 до опоры №24) |  | 0,105 |  |  |
| 30 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-2, Александровское сельское поселение, д. Александровка, ул. Солнечная, Набережная |  | 0,527 |  |  |
| 31 | ВЛ-10 кВ от КТП-15, с.Новочелны-Сюрбеево,  ул.Больничная (от опоры №73, по ВЛ-10 кВ "Гигант") | 0,035 |  |  |  |
| 32 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-15, с.Новочелны-Сюрбеево, ул.Больничная |  | 0,552 |  |  |
| 33 | ВЛ-0,4 кВ от КТП-9, д. Урмаево, ул.Снежная (от опоры №13 до опоры №21) |  | 0,28 |  |  |

Резервирование

Резервирование электрических сетей отсутствует.

Применяемые графики работы

Применяемый график работы системы электроснабжения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы системы электроснабжения объясняется выполнением требований бесперебойного предоставления электроэнергии потребителям. Графики временного отключения, ограничения мощности и электроэнергии утверждены в установленном порядке и строго соблюдается организацией.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Данные о статистике отказов и времени восстановления работы электрических сетей не представлены.

Качество эксплуатации

Качество эксплуатации электросетей удовлетворяет требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утверждённым Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 N 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. N 757, от 12 июля 2018 г. N 548" (Зарегистрировано в Минюсте России 06.12.2022 N 71384).

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации комплекса мер, учитывающих:

- общие требования безопасности;

- функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;

- электробезопасность;

- пожарную безопасность;

- информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования электроэнергетики и предотвращения возникновения аварийных ситуаций, на территории муниципального округа организовано оперативно-диспетчерское управление. Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пусконаладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР и инвестиционной программе. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

Качество диспетчеризации

Для оперативного реагирования и решения аварийных ситуаций создана Единая дежурно-диспетчерская служба. Приём заявок производится круглосуточно. Диспетчер обеспечивает выезд оперативно-выездных бригад по заявкам потребителей и осуществляет контрольные мероприятия. На объекты электросетевого хозяйства отправляется оперативно-выездная группа.

Перечень выявленных бесхозяйных электрических сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные объекты электрохозяйства на территории Комсомольского муниципального округа приведены в таблице 3.1.2.2.3.

3.1.2.2.3. Бесхозяйные объекты электрохозяйства на территории Комсомольского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование объекта** | **Адрес** | **Площадь, кв.м. / Протяженность, м.** | **Поставлено на учет в управлении Росреестра по ЧР в качестве бесхозяйного объекта** |
| воздушная низковольтная линия электропередачи 0,4 кВ | Чувашская Республика, р-н Комсомольский, с.Тугаево, ул. Чапаева, Садовая | 412 м | 25.07.2024 |
| воздушная линия электропередачи | Чувашская Республика - Чувашия, Комсомольский р-н, Шерауты с | 8100 м | 25.07.2024 |
| линия электропередачи | Чувашская Республика, р-н. Комсомольский, с/пос. Комсомольское, с. Комсомольское, мкр. Кабалина | 1049 м | 25.07.2024 |
| воздушная низковольтная линия | Чувашская Республика, р-н Комсомольский, с. Комсомольское, в 120 метрах к югу от села Комсомольское | 150 м. | 25.07.2024 |
| Вл-04кВ на СИП-2А отп. ВЛ-10кВ на АС-50 и КТП 160/10 | Чувашская Республика - Чувашия, Комсомольский р-н, Дубовка д, отходит от опры №31(существующего ВЛ 10кВ "Маяк" лтп. на Васильевку | 2500 м | 25.07.2024 |
| ЛЭП-10кв | Чувашская Республика - Чувашия, Комсомольский р-н, Чичканы д | 1 м | 25.07.2024 |
| Производственно-технологический комплекс (ПТК): воздушная высоковольтная линия электропередачи ВЛ-10кВ СХТ (население) от ВЛ 10кВ "СХТ"; воздушная линия электропередачи ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4 №11/160; КТП 10/04, №11/160 | Чувашска+A22:Q41я Республика, Комсомольский район, Комсомольское сельское поселение, с.Комсомольское, начало: существующая ЛЭП 10 кВ, ВЛ-10 кВ СХТ (население) от ВЛ 10 кВ "СХТ", опора №12, ; окончание: д.№2, д.№3 д.№14, д.№25 по тер.РТП д.№113, д.№115, д.№117, д.№119 по ул.Центральная; | 959 м | 25.07.2024 |
| Производственно-технологический комплекс (ПТК) - воздушная линия электропередач к газопроводу отводу и ГРС с.Комсомольское | Чувашская Республика - Чувашия, Комсомольский р-н, Комсомольское с, Литер ВЛ; Чувашская Республика:1 Канашский район-от ВЛ-10кВ "Вутабоси" ПС 110/10 "Лесная" опоры 213 | 1142 м | 25.07.2024 |
| линия электропередачи | Чувашская Республика, р-н. Комсомольский, с/пос. Комсомольское, с. Комсомольское, пер. Пришкольный | 1668 м | 25.07.2024 |
| Трансформаторная будка | Чувашская Республика, р-н. Комсомольский, с/пос. Комсомольское, с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 23 | 46,1 кв.м | 25.07.2024 |
| сооружение («КТП-А с трансформатором 63 кВА (подстанция») | Чувашская Республика - Чувашия, р-н Комсомольский, Александровское сельское поселение, д. Александровка, ул. Комсомольская, д.2 |  | 01.08.2024 |
| наименование: РЭП-2 | Чувашская Республика, р-н. Комсомольский, с/пос. Комсомольское, с. Комсомольское, ул. Комсомольская, д. 1А | 220 кв.м | 25.07.2024 |

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Анализ системы электроснабжения выявил, что для электроснабжения Комсомольского муниципального округа должна быть разработана отдельная схема электроснабжения на основе Схемы перспективного развития электрических сетей Чувашской Республики с учетом анализа роста перспективных электрических нагрузок.

**3.1.2.3. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Зона действия источников электроснабжения охватывает полностью муниципальный округ.

**3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Для территории муниципального округа имеется резерв мощности, позволяющий производить технологическое присоединение объектов как существующих, так и запланированных к строительству.

**3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Показатели готовности системы электроснабжения определяются в целом для филиалов электросетевых компаний без разбивки по населенным пунктам. Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

**3.1.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

Понижающие станции, расположенные на территории муниципального образования, не оказывают воздействия на окружающую среду, прочие генерирующие источники электроснабжения отсутствуют, соответственно, вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроснабжения ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы линий электропередач), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки). Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

- аккумуляторные батареи;

- масляные кабели.

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу в процессе строительства выполняются:

- своевременный техосмотр и техобслуживание техники, проводить контроль за токсичностью выхлопных газов;

- сокращаются нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем планирования маршрута.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами двигателей автомобилей является правильная их эксплуатация.

Проблемы и направления их решения

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон линий электропередач при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района. Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных. Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле, и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву.

Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией, либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

### **3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы**

Таблица 3.1.3.1. Финансовые показатели деятельности ПАО «Россети Волга»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | За январь-март 2024 года | За январь-март 2023 года |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности |  |  |
| Выручка | 20 688 739 | 20 124 192 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | (18 846 881) | (18 366 945) |
| Валовая прибыль | 1 841 858 | 1 757 247 |
| Коммерческие расходы | - | - |
| Управленческие расходы | 441 157 | 298 342 |
| Прибыль (убыток) от продаж | 1 400 701 | 1 458 905 |
| Прочие доходы и расходы |  |  |
| Доходы от участия в других организациях | - | - |
| Проценты к получению | 67 587 | 59 553 |
| Проценты к уплате | (356 630) | (234 431) |
| Прочие доходы | 1 351 335 | 111 082 |
| Прочие расходы | (623 492) | (494 636) |
| Прибыль (убыток) для налогообложения | 1 839 501 | 900 473 |
| Налог на прибыль | (328 745) | (263 081) |
| в т.ч. |  |  |
| Текущий налог на прибыль | (328 745) | (147 804) |
| Отложенный налог на прибыль | (67 894) | (115 277) |
| Прочее | 4 955 | 60 642 |
| Чистая прибыль (убыток) | 1 447 817 | 698 034 |

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2023 №55-21тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год», установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий сетевым организациям на территории Чувашской Республики, в следующих размерах:

с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. в размере 4 457 руб. за кВт (с учетом НДС)

и с 1 июня 2024 г. по 31 декабря 2024 г. в размере 5 571 руб. за кВт (с учетом НДС).

Тарифы на электрическую энергию представлены в таблице 3.1.3.2. Тарифы утверждены Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 08 апреля 2024 г. № 12-4/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2024 год» (зарегистрировано Государственной службой Чувашской Республики по делам юстиции 10 апреля 2024 г., регистр. № 9225).

Таблица 3.1.3.2. Тарифы на электрическую энергию

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф) в руб./кВт.ч (с учетом НДС) | | | | | |
| с 01.05.2024 по 30.06.2024 | | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | |
| диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) | | | | | |
| первый (до 11 000 включительно) | второй (свыше 11 000 до 15 000 включительно) | третий (свыше  15 000) | первый (до 11 000 включительно) | второй (свыше 11 000 до 15 000 включительно) | третий (свыше  15 000) |
| 1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2-5 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,41 | 4,42 | 5,56 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 5,02 | 5,03 | 6,04 |
| Ночная зона | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 3,00 | 3,01 | 4,45 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 5,96 | 5,97 | 6,78 |
| Полупиковая зона | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,41 | 4,42 | 5,56 |
| Ночная зона | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 3,00 | 3,01 | 4,45 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,52 | 3,52 | 4,23 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 4,17 | 4,18 | 4,75 |
| Полупиковая зона | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 3. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками | | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,52 | 3,52 | 4,23 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 4,17 | 4,18 | 4,75 |
| Полупиковая зона | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 4. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами | | | | | | |
| 4.1. | Одноставочный тариф | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| 4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,52 | 3,52 | 4,23 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 4,17 | 4,18 | 4,75 |
| Полупиковая зона | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 5. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | | | | | | |
| 5.1. | Одноставочный тариф | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| 5.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,52 | 3,52 | 4,23 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |
| 5.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
| Пиковая зона | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 4,17 | 4,18 | 4,75 |
| Полупиковая зона | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 3,09 | 3,10 | 3,89 |
| Ночная зона | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 2,10 | 2,11 | 3,11 |

Нормативы потребления представлены в таблице 3.1.3.3. Нормативы утверждены Постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по электроснабжению и нормативов потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Чувашской Республики и о признании утратившими силу некоторых решений Кабинета Министров Чувашской Республики» №215 от 31 мая 2017 г.

Таблица 3.1.3.3. Утвержденные нормативы потребления электрической энергии, кВт×ч на 1 чел. в месяц

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Категория  жилых помещений | Единица измерения | Количество комнат в жилом помещении | Норматив потребления | | | | |
| количество человек, проживающих в помещениях | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 и более |
| 1. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 74 | 46 | 36 | 29 | 25 |
| 2 | 96 | 59 | 46 | 37 | 33 |
| 3 | 108 | 67 | 52 | 42 | 37 |
| 4 и более | 117 | 73 | 56 | 46 | 40 |
| 2. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 106 | 66 | 51 | 41 | 36 |
| 2 | 137 | 85 | 66 | 53 | 47 |
| 3 | 155 | 96 | 74 | 61 | 53 |
| 4 и более | 168 | 104 | 81 | 65 | 57 |
| 3. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 168 | 104 | 81 | 66 | 57 |
| 2 | 217 | 135 | 104 | 85 | 74 |
| 3 | 246 | 152 | 118 | 96 | 84 |
| 4 и более | 266 | 165 | 128 | 104 | 90 |
| 4. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 98 | 61 | 47 | 38 | 33 |
| 2 | 127 | 78 | 61 | 49 | 43 |
| 3 | 143 | 89 | 69 | 56 | 49 |
| 4 и более | 155 | 96 | 74 | 60 | 53 |
| 5. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | кВт⋅ч в месяц на человека | 1 | 298 | 185 | 143 | 116 | 101 |
| 2 | 384 | 238 | 185 | 150 | 131 |
| 3 | 435 | 270 | 209 | 170 | 148 |
| 4 и более | 471 | 292 | 226 | 184 | 160 |

## **3.2. Система теплоснабжения**

### **3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

На территории Комсомольского муниципального округа по состоянию на 01.01.2024 г. 1 теплоснабжающая организация, производящая, а затем и транспортирующая тепловую энергию потребителям:

– ООО «Мой дом».

В муниципальном округе договоры теплоснабжения заключаются с абонентами: управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, предприятиями. Договоры на отпуск тепловой энергии и теплоносителя заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Особенностью функциональной структуры централизованного теплоснабжения Комсомольского муниципального округа является то, что передача тепловой энергии от источника до потребителя полностью выполняется ресурсоснабжающей организацией. Теплосетевые организации на территории муниципального образования отсутствуют.

В эксплуатационную зону действия ООО «Мой дом» входит 2 источника тепловой энергии – Котельная №1 с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 57а и Блочно-модульная котельная (далее – БМК) с. Комсомольское, тер. РТП, д. 25а.

Таблица 3.2.1.1. Перечень источников тепловой энергии на территории Комсомольского муниципального округа

| № п/п | Наименования источников тепловой энергии | Адрес источника | Теплоснабжающая (теплосетевая) организация в границах системы теплоснабжения | Наименование утвержденной ЕТО (единой теплоснабжающей организации) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная № 1 | с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 57а | ООО «Мой дом» | - |
| 2 | БМК с. Комсомольское, тер. РТП | с. Комсомольское, тер. РТП, д. 25а | ООО «Мой дом» | - |

### **3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения**

**3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения**

По состоянию на 01.01.2024 г. на территории Комсомольского муниципального округа осуществляют выработку тепловой энергии 2 источника тепловой энергии. Суммарная установленная мощность котельных составляет 1,716 Гкал/ч.

**1. Котельная №1 с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А** является централизованной, которая работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала. К котельной присоединены МКД, бюджетные организации и прочие потребители. Система теплоснабжения – двухтрубная.

**2.** **Блочная-модульная котельная с. Комсомольское, РТП** является централизованной, которая работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала. К котельной присоединены два МКД и детский сад.

В таблице 3.2.2.1.1 представлен состав и технические характеристики основного оборудования котельных

Таблица 3.2.2.1.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование**  **источника теплоснабжения** | **Мощность котла (Гкал/час)** | **Водогрейные котлы** | **Кол-во** | **Мощность котельной (Гкал/час)** | **Вид топлива** |
| Котельная № 1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | 0,6 | BISON NO 350 | 2 | 1,2 | Природный газ |
| БМК, с. Комсомольское, тер. РТП д.25А | 0,258 | Nova Florida TOURUS-300 | 2 | 0,516 | Природный газ |

Котельная №1 с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 57а

Источником централизованного теплоснабжения в с. Комсомольское являются котельная установленной мощностью 1,2 Гкал/ч. Котельная работает на газообразном топливе. Основное топливо природный газ. Расчетная тепловая нагрузка котельной с. Юманай 0,187 Гкал/ч.

Протяженность существующих сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении равна – 0,407 км.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Мой дом» в отопительный период по температурному графику 95/70 0С.

С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонты котлов.

БМК, с.Комсомольское, тер.РТП, д. 25а

Источником централизованного теплоснабжения в с.Комсомольское, тер.РТП являются котельная установленной мощностью 0,516 Гкал/ч. Котельная работает на газообразном топливе. Основное топливо природный газ. Расчетная тепловая нагрузка БМК, с.Комсомольское, тер. РТП 0,497 Гкал/ч.

Протяженность существующих сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении в с.Комсомольское, тер. РТП– 0,242 км.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Мой дом» в отопительный период по температурному графику 95/70 0С.

С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонты котлов.

Вспомогательное оборудование источников тепловой энергии не представлено.

Ограничения использования мощностей

Ограничения установленной тепловой мощности на источниках теплоснабжения отсутствуют. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных по состоянию на 2024 год не выдавались.

Для основного оборудования, установленного на источниках теплоснабжения, производится режимно-наладочные испытания и в соответствии с ними составляются режимные карты. На основе данных, предоставленных теплоснабжающей организацией, произведен анализ ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой мощности, данные сведены в таблицу 3.2.2.1.2.

Таблица 3.2.2.1.2. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных, Гкал/ч

| № п/п | Адрес или наименование котельной | Тепловая мощность котлов установленная | Ограничения установленной тепловой мощности | Тепловая мощность котлов располагаемая | Затраты тепловой мощности на собственные нужды, % | Тепловая мощность котельной нетто |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | 1,2 | 0,000 | 1,2 | 4 | 1,187 |
| 2 | БМК, с.Комсомольское, тер.РТП, д. 25 А | 0,516 | 0,000 | 0,516 | 4 | 0,497 |
| ИТОГО | | 1,716 | 0 | 1,718 | 8 | 1,684 |

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов источника теплоснабжения удовлетворяет требованиям Приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 года №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

Анализ аварийных отключений потребителей

В соответствии с методическими рекомендациями МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса», авария – разрушение сооружений и(или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и(или) выброс опасных веществ.

По предоставленным данным аварийные отключения потребителей за последние 5 лет отсутствовали.

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основной вид топлива – природный газ. На 2024 год проблемы снабжения топлива действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов источника теплоснабжения удовлетворяет требованиям Приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 года №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

Основные проблемы функционирования котельных

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Низкий остаточный ресурс, изношенность находящегося в эксплуатации оборудования котельных;

2. Отсутствие химводоподготовки сетевой воды на котельных;

3. Отсутствие приборов учета отпуска и потребления тепловой энергии.

**3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Передача тепловой энергии от котельных до потребителей осуществляется посредством магистральных и распределительных тепловых сетей. Протяжённость тепловых сетей составляет 0,649 км. Система теплоснабжения двухтрубная.

Тип прокладки сетей – наземный и подземный.

В качестве изоляционного материала используется ППУ, мин. вата, стеклоткань, оцинкованный лист.

Для восприятия температурных удлинений теплопровода и разгрузки труб от температурных напряжений и деформаций используются естественные изменения направления трассы (самокомпенсация) и П-образные компенсаторы.

Характеристика тепловых сетей источников теплоснабжения Комсомольского муниципального округа представлена в таблице 3.2.2.2.1

Таблица 3.2.2.2.1

Характеристика тепловых сетей

| Наименование источника тепловой энергии | Характеристика сетей по количеству трубопроводов | Тепловая нагрузка, без учета потери, Гкал/час | Тепловые потери в сетях, Гкал/час | Тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/час | Средний диаметр трубопроводов, мм | Материальная характеристика тепловой сети, м2 | Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/час | Зона обслуживания, км2 | Радиус теплоснабжения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | двухтрубная | 0,69 | 0,103 | 0,806 | 100 | 43,96 | 54,5 | 0,089 | 0,24 |
| БМК, с.Комсомольское, тер.РТП, д. 25 А | двухтрубная | 0,36 | 0,054 | 0,4212 | 80 | 26,14 | 72,6 | 0,06 | 0,15 |

При выполнении капитальных, текущих и аварийных ремонтов подразделения и службы ООО «Мой дом» руководствуются:

˗ действующим регламентом реализации ремонтных и инвестиционных программ ООО «Мой дом»;

˗ регламентом по контролю использования собственных ресурсов при проведении ремонтных работ в ООО «Мой дом»;

˗ регламентом по планированию ремонтного фонда;

˗ правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды;

˗ правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34. 04.181-2003;

˗ рекомендациями действующих СП.

Планирование летних ремонтов осуществляется с учетом результатов испытаний: ежегодных - на гидравлическую плотность, раз в пять лет - на расчетную температуру и гидравлические потери.

Оборудование тепловых сетей Комсомольского муниципального округа в том числе тепловые пункты и системы теплопотребления до проведения пуска после летних ремонтов подвергается гидравлическому испытанию на прочность и плотность, на максимальную температуру теплоносителя. Данные испытания проводятся непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

Организовано техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей. Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети. Объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

Планирование капитальных и текущих ремонтов производится на основании указаний заводов–изготовителей, указанных в паспортах на оборудование, и в соответствии с системой планово-предупредительного ремонта.

Диагностика состояния тепловых сетей производится при гидравлических испытаниях тепловых сетей на прочность и плотность дважды в год по утвержденному графику. Состояние тепловой изоляции проводится визуальным контролем. В случае нарушения ее целостности, проводятся необходимые мероприятия по устранению недостатков. Также, в межотопительный период, производится ремонт или замена запорной арматуры и приборов контроля (манометры, термометры и т.п.).

Состояние тепловой изоляции проводится визуальным контролем. В случае нарушения ее целостности, проводятся необходимые мероприятия по устранению недостатков.

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Отказы тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет не фиксировались.

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Отказы тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет не фиксировались.

Качество диспетчеризации

Постоянный контроль за работой и функционированием инженерных сетей системы жизнеобеспечения с. Комсомольское осуществляет оперативно-дежурный персонал котельной.

Служба выполняет свою основную функцию в полном объеме, выезды ремонтной бригады производятся своевременно, ремонты осуществляются в срок. Диспетчерские оборудованы телефонной связью и доступом в интернет, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жильцов и обслуживающего персонала.

Средств автоматизации и телемеханизации нет.

Качество эксплуатации

Периодичность и продолжительность всех видов ремонтных работ устанавливается нормативно-техническими документами на ремонт данного вида оборудования.

Система технического обслуживания и ремонта носит планово-предупредительный характер. На все виды оборудования составляются годовые (сезонные и месячные) планы (графики) ремонтов. Годовые планы ремонтов утверждает руководитель организации.

Ремонт тепловых сетей производится в соответствии с утвержденным графиком (планом) на основе результатов анализа выявленных дефектов, повреждений, периодических осмотров, испытаний, диагностики и ежегодных испытаний на прочность и плотность. Объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых сетей с учетом их фактического технического состояния.

Таблица 3.2.2.2.2. План проведения регламентных работ и эксплуатационные нормы

| Наименование котельной | Перечень регламентных работ | Периодичность проведения регламентных работ | Период проведения |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельной № 1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | Обслуживание | Постоянно | ОЗП |
| Текущий и капитальный ремонт | Ежегодно | Летний |
| БМК, с. Комсомольское, тер. РТП д.25А | Обслуживание | Постоянно | ОЗП |
| Текущий и капитальный ремонт | Ежегодно | Летний |

Ежегодные ремонты тепловых сетей перед отопительным периодом производятся в соответствие с планом мероприятий по подготовке объектов ЖКХ к работе в осенне-зимнем периоде. Ремонт тепловых сетей ведётся с заменой изношенных участков.

В соответствии с действующими техническими и нормативными документами планирование летних ремонтов осуществляется с учетом результатов испытаний: ежегодных на гидравлическую плотность, раз в пять лет на расчетную температуру и гидравлические потери, количество повреждений трубопроводов в период эксплуатации, срок эксплуатации.

Резервирование

В рассматриваемой системе теплоснабжения резервирующие участки тепловых сетей отсутствуют.

Основные проблемы функционирования тепловых сетей

- Нестабильный гидравлический режим сетей отопления, отсутствие регулировки на сетях теплоснабжения, приводящие к «перетопам» объектов, ближайших к источникам теплоснабжения.

**3.2.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Централизованным теплоснабжением от котельных обеспечен жилой фонд, объекты общественно-делового назначения Комсомольского муниципального округа.

Зоны обслуживания представлены в таблице 3.2.2.3.1.

Таблица 3.2.2.3.1. Зоны обслуживание источников тепла

| Наименование котельной | Потребители |
| --- | --- |
| Котельной № 1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | МКД по ул. Советская и ул. Канашская с. Комсомольское; ЮЛ по ул. Советская и Канашская |
| БМК, с. Комсомольское, тер. РТП д.25А | с. Комсомольское, тер. РТП |

Основные проблемы функционирования и развития систем теплоснабжения распределены на 3 группы по основным составляющим процесса теплоснабжения:

- производство;

- транспорт;

- потребитель.

Основные проблемы функционирования котельных состоят в следующем:

- отсутствие достоверного контроля и оперативного управления за процессом производства тепловой энергии.

Основные проблемы функционирования тепловых сетей состоят в следующем:

- высокая степень износа тепловых сетей;

- нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (гидравлическое разрегулирование) и сопутствующие этому фактору «недотопы» и «перетопы» зданий;

- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.

Основные проблемы функционирования теплопотребляющих устройств:

- отсутствуют.

На перспективу предлагается выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

**3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Резервы тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблице 3.2.2.4.1. Дефицит тепловой мощности в 2024 году на источниках тепловой энергии котельной № 1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А и БМК, с. Комсомольское, тер. РТП д.25А отсутствует.

Таблица 3.2.2.4.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения источников теплоснабжения

| Наименование показателя | Котельная № 1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | БМК, с. Комсомольское, тер. РТП д.25А |
| --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,2 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,2 | 0,516 |
| Технические ограничения | 0 | 0 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,013 | 0,0072 |
| Потери в тепловых сетях | 0,103 | 0,054 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,806 | 0,4212 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,69 | 0,36 |
| отопление и вентиляция | 0,69 | 0,36 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов | 0,0004 | 0,0003 |
| Потери теплоносителя | 74,2 | 46,73 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной тепловой нагрузке) | +0,394 | +0,0948 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке) | +0,51 | +0,156 |
| Аварийный резерв | 0,6 | 0,258 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,6 | 0,5088 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - |

**3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.

При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для котельной, представленных в таблице 3.2.2.5.1.

Таблица 3.2.2.5.1. Показатели вероятности безотказной работы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источников тепловой энергии | Результат расчета показателя надежности |
| 1 | Котельная №1, с. Комсомольское, ул. Заводская, 57А | надежный |
| 2 | БМК, с.Комсомольское, тер.РТП, д. 25 А | надежный |

**3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

- выбросы вредных веществ в атмосферу;

- использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);

- тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками тепловой энергии).

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу, которые производятся котельными.

Для определения влияния функционирования систем теплоснабжения на окружающую среду устанавливают предельно допустимые выбросы вредных веществ предприятиями в атмосферу.

### **3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

В настоящее время потребители тепловой энергии на территории Комсомольского муниципального округа приобретают тепловую энергию у теплоснабжающих организаций по заключенным договорам на теплоснабжение. В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители тепловой энергии, в том числе застройщики, планирующие подключение к системе теплоснабжения, заключают договоры о подключении к системе теплоснабжения и вносят плату за подключение к системе теплоснабжения...»

Порядок подключения к системам теплоснабжения установлен «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 года N 787 (с изменениями на 30 января 2021 года) «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (вместе с "Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения", "Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя")

Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Мой дом» не взымается.

Таблица 3.2.3.1. Тарифы на тепловую энергию

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | руб. за 1 Гкал с учетом НДС | | | | |
| Наименование регулируемой организации | Тарифы на 31.12.2023 | Тарифы с 01.01.2024 по 30.06.2024 | Тарифы с 01.07.2024 по 31.12.2024 | Тарифы с 01.01.2025 по 30.06.2025 | Тарифы с 01.07.2025 к 31.12.2025 |
|
| ООО «Мой дом» | 1 954,87 | 1954,87 | 2131,92 | 2131,92 | 2238,83 |

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению утверждены согласно постановлению, Кабинет министров Чувашской Республики от 26 июня 2014 года N 211 «Об утверждении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Чувашской Республики и о внесении изменений в постановление кабинета министров Чувашской Республики от 4 сентября 2012 г. N 370», (в редакции Постановлений Кабинета Министров Чувашской Республики от 28.01.2015 N 7, от 11.08.2016 N 319).

Таблица 3.2.3.2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального округа | Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях, Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц | | | | |
| этажность | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Многоквартирные дома до 1999 года постройки | | | | | |
| Комсомольский | 0,0484 | 0,0282 | 0,0283 | 0,0284 | 0,0247 |
| Многоквартирные дома после 1999 года постройки | | | | | |
| Комсомольский | 0,0178 | 0,0159 | 0,0165 |  | 0,0141 |

## **3.3. Система газоснабжения**

### **3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Газоснабжение Комсомольского муниципального округа представляет собой сложный комплекс технологических и инженерных сооружений и развивается в основном на базе природного газа. Организационная структура системы газоснабжения Чувашской Республики основана на совместной деятельности предприятия-поставщика в регион природного газа, газотранспортной организации осуществляющей транспортировку газа в регион по магистральным газопроводам, а также газораспределительной организации, транспортирующей газ конечным потребителям по местным газовым сетям. Указанные организации осуществляют взаимодействие на основании заключённых трёхсторонних технических соглашений, а также иных договоров. Реализация природного газа осуществляется на основании договоров поставки (купли – продажи) между поставщиком и конечными потребителями. Газораспределительная организация осуществляет договорную работу в процессе газификации населённых пунктов региона (при строительстве газовых сетей и подключении газоиспользующего оборудования к данным газораспределительным сетям, а также в процессе их дальнейшего технического обслуживания).

АО «Газпром газораспределение Чебоксары» является газораспределительной организацией по транспортировке природного газа по распределительным сетям до потребителей Чувашской Республики и эксплуатации объектов газового хозяйства.

Сети и сооружения системы газораспределения Комсомольского муниципального округа находятся в эксплуатации филиала АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в г. Канаше по адресу: г. Канаш, ул. Котовского, 7.

Направления использования газа:

- промышленные и коммунально-бытовые потребители, котельные;

- бытовые нужды населения (приготовление пищи и горячей воды).

В муниципальном округе договоры газоснабжения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на услугу газоснабжения заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

### **3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения**

**3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения**

Газоснабжение населенных пунктов Комсомольского муниципального округа осуществляется от магистрального газопровода Уренгой-Ужгород.

Поставка газа потребителям Комсомольского муниципального округа производится через газораспределительную станцию: ГРС Комсомольское.

Таблица 3.3.2.1.1. Сведения о загрузке ГРС Комсомольского муниципального округа

| Наименование ГРС | Проектная производи­тельность (технически возможная пропускная способность), ГРС тыс.м3/час | Загрузка ГРС, тыс.м3/час | Суммарный объем газа по действу­ющим ТУ на подключе­ние, тыс.м3/час | Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ, тыс.м3/час |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Выход-Канашский район | 33 | 8,5 | 0,276 | 24,224 |
| ГРС Комсомольское | 20 | 8,4 | 0,167 | 11,433 |

Таким образом, на ГРС, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа, зафиксирован резерв пропускной способности.

Ограничения использования мощностей

Проведённый анализ технических и технологических характеристик ГРС, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа, не выявил ограничения использования мощностей.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов ГРП удовлетворяет требованиям ГОСТ 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», утверждённым приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22.08.2012 г. №250-ст.

Расход ресурсов

Расход газа ограничивается расходом потребления на нужды потребителей.

Собственные нужды

На территории Комсомольского муниципального округа расход газа на собственные нужды отсутствует.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Отсутствуют.

**3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

В настоящее время природный газ доведен практически до каждого населенного пункта округа. Остаются негазифицированными 2 населенных пунктов.

Резервирование

Резервирование газопроводов отсутствует.

Применяемые графики работы

Применяемый график работы системы газоснабжения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы системы газоснабжения объясняется выполнением требований бесперебойного предоставления газа потребителям. Штатный режим работы газового оборудования и газопроводов предполагает технологические перерывы.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Данные о статистике отказов и времени восстановления работы сетей газораспределения отсутствуют, поэтому провести их анализ не представляется возможным.

Качество эксплуатации

Качество эксплуатации газопроводов удовлетворяет требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждённых приказом Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013 г. №542.

Безопасность работы системы газоснабжения обеспечивается за счёт реализации комплекса мер, учитывающих:

- эксплуатацию объектов систем газораспределения и газопотребления;

- особые требования взрывобезопасности при эксплуатации систем газоснабжения котельных;

- газоопасные работы;

- пожарную безопасность.

Следует отметить, что с целью установления предельного срока эксплуатации участков газораспределительных сетей, проводятся работы по их диагностированию. По истечении установленного предельного срока эксплуатация данных участков прекращается. Таким образом, Комсомольским газовым участком АО «Газпром газораспределение Чебоксары» филиала в г. Канаше обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию газопроводов. Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования газоснабжения и предотвращения возникновения аварийных ситуаций в предприятием организовано оперативно-диспетчерское управление.

Качество диспетчеризации

Диспетчеризация предусматривает:

- подачу сигнала тревоги на единый диспетчерский пульт предприятия при аварийной ситуации;

- возможность управления системой газоснабжения как в ручном, так и в автоматическом режиме.

Для оперативного реагирования и решения аварийных ситуаций создана Единая дежурно-диспетчерская служба с. Комсомольское. Учреждение совместно с аварийно-диспечерским подразделением Комсомольского газового участка АО «Газпром газораспределение Чебоксары» Филиала в г. Канаше осуществляют круглосуточный приём заявок. Диспетчер обеспечивает выезд оперативно-выездных бригад по заявкам потребителей и осуществляет контрольные мероприятия.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Высокий уровень газификации природным газом является важнейшим фактором жизнеобеспечения населения, способствующим стабильности социально-экономического развития Комсомольского муниципального округа.

Развитие системы газоснабжения Комсомольского муниципального округа следует осуществлять в увязке с перспективами градостроительного развития Комсомольского муниципального округа.

**3.3.2.3. Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Комсомольский муниципальный округ газифицирован на 96,3%.

**3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Дефициты мощности в системе газоснабжения на территории Комсомольского муниципального округа отсутствуют.

Свободные мощности на газораспределительных станциях по состоянию на 10.09.2024 в Комсомольском муниципальном округе составляют 11,464 тыс. м3/ч (по данным сайта https://www.chsetgaz.ru/tp.asp).

**3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 18.10.2014 №1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. №1021» определяются показатели надежности и качества транспортировки газа.

Надежность услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

а) количеством прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;

б) продолжительностью прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;

в) количеством недопоставленного газа потребителям в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

а) обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;

б) соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Фактические показатели готовности систем газоснабжения на территории муниципального округа не предоставлены. В целом готовность систем оцениваются как удовлетворительная.

**3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Основными факторами воздействия системы газоснабжения (газораспределения) на окружающую среду являются выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух, шумовые и вибрационные воздействия, образование и размещение отходов (химических веществ, масла, мусора, технических вод и т.п.)

Воздействие системы газоснабжения Комсомольского муниципального округа на окружающую среду находится в рамках допустимых значений и соответствует установленным нормативам для предприятий газоснабжения.

### **3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Таблица 3.3.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Единицы измерения | Всего |
| 1 | Расходы на транспортировку газа по данным бухгалтерского учета всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 366 578,74 |
| 1.1 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 593 335,64 |
| 1.2 | Отчисление на уплату страховых взносов | тыс. руб. | 174 619,12 |
| 1.3 | Материальные затраты, в том числе: | тыс. руб. | 130 140,86 |
| 1.3.1 | сырье и материалы | тыс. руб. | 44 356,28 |
| 1.3.2 | газ на собственные и технологические нужды | тыс. руб. | 7 774,04 |
| 1.3.3 | технологические и эксплуатационные потери | тыс. руб. | 43 812,79 |
| 1.3.4 | прочие | тыс. руб. | 34 163,43 |
| 1.3.5 | плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 34,32 |
| 1.4 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 110 791,42 |
| 1.5 | Прочие затраты, в том числе: | тыс. руб. | 357 691,69 |
| 1.5.1 | Арендная плата (лизинг), в том числе: | тыс. руб. | 248 403,17 |
| 1.5.1.1 | аренда (лизинг) здания, транспорта | тыс. руб. | 0,42 |
| 1.5.1.2 | аренда газопроводов у юридических и физических лиц | тыс. руб. | 245 912,32 |
| 1.5.1.3 | аренда (концессия) газопроводов, находящихся в государственной и муниципальной собственности | тыс. руб. | 2 451,74 |
| 1.5.1.4 | аренда земельного участка | тыс. руб. | 38,69 |
| 1.5.2 | Страховые платежи, в том числе: | тыс. руб. | 1 255,17 |
| 1.5.2.1 | страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами) | тыс. руб. | 245,24 |
| 1.5.2.2 | страхование машин и оборудования | тыс. руб. | 1 009,93 |
| 1.5.3 | Налоги, в том числе: | тыс. руб. | 44 571,22 |
| 1.5.3.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 43 101,78 |
| 1.5.3.2 | единый транспортный налог | тыс. руб. | 1 140,46 |
| 1.5.3.3 | земельный налог | тыс. руб. | 328,97 |
| 1.5.4 | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 40 823,85 |
| 1.5.4.1 | услуги средств связи | тыс. руб. | 2 951,69 |
| 1.5.4.2 | оплата вневедомственной охраны | тыс. руб. | 15,93 |
| 1.5.4.3 | информационно-вычислительные услуги | тыс. руб. | 2 684,94 |
| 1.5.4.4 | аудиторские услуги | тыс. руб. | 826,03 |
| 1.5.4.5 | прочие, в том числе: | тыс. руб. | 34 345,26 |
| 1.5.4.5.1 | услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей | тыс. руб. | 1 604,00 |
| 1.5.4.5.2 | услуги по диагностированию газораспределительных пунктов, шкафных регуляторных пунктов, подземных газопроводов и обследованию дюкеров | тыс. руб. | 15 512,55 |
| 1.5.4.5.3 | услуги по регистрации объектов газораспределения | тыс. руб. | 5 436,35 |
| 1.5.4.5.4 | прочие | тыс. руб. | 11 792,36 |
| 1.5.5 | Капитальный ремонт | тыс. руб. | 5 593,87 |
| 1.5.6 | Другие затраты, в том числе: | тыс. руб. | 17 044,41 |
| 1.5.6.1 | командировочные расходы | тыс. руб. | 628,78 |
| 1.5.6.2 | охрана труда и подготовка кадров | тыс. руб. | 7 268,08 |
| 1.5.6.3 | канцелярские и почтово-телеграфные расходы | тыс. руб. | 2 658,75 |
| 1.5.6.4 | НИОКР | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.5.6.5 | затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.5.6.6 | прочие | тыс. руб. | 6 488,81 |
| 2 | Прочие доходы | тыс. руб. | 13 772,60 |
| 3 | Прочие расходы | тыс. руб. | 15 085,57 |
| 3.1 | Услуги банков | тыс. руб. | 1 806,41 |
| 3.2 | Проценты по целевым краткосрочным кредитам | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Социальное развитие и выплаты социального характера | тыс. руб. | 12 954,09 |
| 3.4 | Резерв по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.5 | Прочие | тыс. руб. | 325,07 |
| 4 | Общий объем тарифной выручки | тыс. руб. | 1 367 891,71 |
|  | Справочная информация |  |  |
| 1 | Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности | человек | 1 107 |
| 2 | Протяженность трубопроводов | км | 13 093,49 |
| 3 | Количество газорегуляторных пунктов | единиц | 1 856 |
| 4 | Средняя загрузка трубопроводов | % | 39 |

Согласно постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12 декабря 2023 г. № 73-21/г «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый населению», розничные цены за природный газ с 01 января по 30 июня 2024 г. и с 01 июля 2024 г. составляют:

Таблица 3.3.3.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Направления использования газа | Розничные цены с 01.01.2024 по 30.06.2024 (с НДС), рублей | Розничные цены с 01.07.2024 (с НДС), рублей |
| 1 | Газ, реализуемый на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа), куб. м. | 6,75 | 7,42 |
| 2 | Газ, реализуемый на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), куб. м. | 6,75 | 7,42 |
| 3 | Газ, реализуемый на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), куб. м. | 6,75 | 7,42 |
| 4 | Газ, реализуемый на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений  в многоквартирных домах),  тыс. куб. м. | 6747,19 | 7416,35 |
| 5 | Газ, реализуемый на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений  в  многоквартирных  домах,  тыс. куб. м. | 6747,19 | 7416,35 |

Таблица 3.3.3.3. Размер платы за природный газ, реализуемый населению с 01 января по 30 июня 2024 г. и с 01 июля 2024г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Типы домов и виды направления использования газа | Единица измерения | Утвержденный норматив потребления, куб. м. в месяц | Размер платы  с 01  января  по  30  июня 2024 г., рублей | Размер платы  с 01 июля 2024 г., рублей |
| 1 | Дома (квартиры) с центральным отоплением и горячим водоснабжением, где установлены только газовые плиты (без приборов учета газа) | 1 чел. | 12 | 81,00 | 89,04 |
| 2 | Дома (квартиры) без горячего водоснабжения, где установлены только газовые плиты (без приборов учета газа) | 1 чел. | 20 | 135,00 | 148,40 |
| 3 | Дома (квартиры) без горячего водоснабжения, где установлены газовые плиты и колонки (без приборов учета газа) | 1 чел. | 31 | 209,25 | 230,02 |

Примечание: Утвержденный норматив потребления природного газа при отсутствии прибора учета газа на отопление составляет 10 куб. м. на 1 кв. м. в месяц.

## **3.4. Система водоснабжения**

### **3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Источником водоснабжения населенных пунктов Комсомольского муниципального округа являются подземные воды.

Централизованное водоснабжение имеется в следующих населенных пунктах: с. Комсомольское, с. Асаново, д. Полевое Шептахово, д. Малые Кошелеи, д. Степное Яниково, д. Полевые Инели, д. Новое Изамбаево, с. Урмаево, с. Чурачики, д. Сюрбей – Токаево, п. Киров, с. Токаево, д. Альбусь-Сюрбеево, д. Полевой Сундырь, д. Нюргечи, д. Твеняшево, д. Чичканы. Остальное население забор воды производит из колодцев и домашних скважин.

В соответствии с постановлением администрации Комсомольского муниципального округа от 10 ноября 2023 года №1325 ООО «Мой дом» наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоснабжения на территории с. Комсомольское и д. Малые Кошелеи Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики.

Таблица 3.4.1.1

| Наименование водного объекта | Адрес местонахождения | Эксплуатирующая организация | Организация собственник |
| --- | --- | --- | --- |
| Артезианская скважина | с. Асаново, ул. Озерная, 1а | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Полевое Шептахово | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, 50 м по направлению на север от дома № 10, мкр. К. Антонова | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, мкр-н имени К. Антонова, д. 15 | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Степное Яниково в 125 м севернее д. №25 по ул. Новая | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Полевые Инели в 100 м севернее деревни | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Новое Изамбаево, Школьная 2а | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Новое Изамбаево | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Урмаево по ул. Советская, д. 1а | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Урмаево по ул. Школьная, д. 3 | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Урмаево по ул. Мира | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Чурачики ул. Полевая, д. 261а | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Сюрбей-Токаево, ул. Им. Пожеданоа, д.19а | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | п. Киров | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | С.Токаево, ул. Садовая | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Чичканы | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Чичканы | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, ул. Лесная, д.4, расположен в 30м южнее тер. ЦРБ | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, ул. Шолохова, д.40, (Комсомольская СОШ № 2) | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, в южной части села, в 10 м к юго-востоку от ж/д ул. Чернова, д1 | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, территория ОАО «Комсомольская сельхозтехника» | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, в восточной части села, в 30 м южнее здания ул. Промышленная, 6 | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, в южной части села, в 230 м к югу от ж/д мкр. Антонова, 14 | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, резервная скважина в с. Комсомольское мкр. К.Антонова | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | с. Комсомольское, с. Комсомольское (около КРС) | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Малые Кошелеи, ул. Кубнинская, д. 66 | ООО «Мой дом» | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Альбусь- Сюрбеево | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Альбусь- Сюрбеево | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |
| Артезианская скважина | д. Нюргечи | Администрация Комсомольского муниципального округа | Администрация Комсомольского муниципального округа |

В муниципальном округе договоры водоснабжения заключаются с абонентами: управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на отпуск питьевой воды заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Описание территорий, не охваченных централизованными системами водоснабжения

На территориях, не охваченных централизованными системами водоснабжения, используются шахтные колодцы, поверхностные источники водоснабжения.

### **3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения**

**3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения**

Водоснабжение Комсомольского муниципального округа осуществляется от скважин насосами I подъема по ниткам водовода протяженностью 72,249 км поступает в разводящие сети населённых пунктов. В качестве регулирующей емкости используется накопительные баки (водонапорные башни).

На территории Комсомольского муниципального округа водоснабжение осуществляется подземной водой из артезианских скважин. Характеристика водозаборов на территории муниципального образования отображена в таблице 3.4.2.1.1.

Таблица 3.4.2.1.1. Характеристика водозаборов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование объекта** | **Местоположение** | **Производственная мощность** | **Год постройки** | **Год реконструкции/**  **модернизации** |
| 1 | Артезианская скважина | с. Асаново, ул. Озерная, 1а | 80 куб. м./сут. | 1988 | 2020 |
| 2 | Артезианская скважина, водонапорная башня | д. Полевое Шептахово | 240 куб. м./сут. | 1983 | 2022 |
| 3 | Очистное сооружение | с. Комсомольское, ул. Центральная, 134 | 200 куб. м./сут. | 1978 | н/д |
| 4 | Водонапорная башня № 1 | с. Комсомольское, 50 м по направлению на юг от дома № 1 мкр-н имени К. Антонова | 240 куб. м./сут. | 2003 | н/д |
| 5 | Скважина (Водонапорная башня № 2) | с. Комсомольское, 50 м по направлению на север от дома № 10, мкр. имени К. Антонова | 156 куб. м./сут. | 1971 | 2020 |
| 6 | Водонапорная башня № 3 скважина | с. Комсомольское, мкр-н имени К. Антонова, д. 15 | 240 куб. м./сут. | 1981 | 2020 |
| 7 | Водонапорная башня № 4 | с. Комсомольское, 200 м по направлению на юг от дома № 14 мкр. К. Антонова | 240 куб. м./сут. | 1981 | 2020 |
| 8 | Водонапорная башня № 5 | с. Комсомольское, 10 м по направлению на юго-восток от дома № 1, ул. Чернова | 156 куб. м./сут. | 1988 | н/д |
| 9 | Резервная скважина | с. Комсомольское, мкр. имени К. Антонова | 240 куб. м./сут. | 2023 |  |
| 10 | Водоснабжение пос. Северный с. Комсомольское Комсомольского муниципального округа (Водонапорная башня №6) | Комсомольское с, ул. Лесная, д.4, расположен в 30м южнее тер. ЦРБ | 240 куб. м./сут. | 2007 | 2020 |
| 11 | Водонапорная башня | с. Комсомольское, тер. РТП | 240 куб. м./сут. | 1961 | н/д |
| 12 | Водонапорная башня | д. Малые Кошелеи, ул. Кубнинская, д. 66 | 240 куб. м./сут. | 1998 | н/д |
| 13 | Здание (очистное сооружение (биофильтр) | с. Комсомольское, ул. Шоссейная, д. 1 | 200 куб. м./сут. | 1974 | н/д |
| 14 | Насосная станция | с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 23 | Площадь - 86,5 | 1974 | н/д |
| 15 | Водонапорная башня (Комсомольская СОШ № 2) | с. Комсомольское, ул. Шолохова, д. 40 | 240 куб. м./сут. | 1994 | н/д |
| 16 | Водопроводная сеть со скважиной с. Комсомольское (около КРС) | Чувашская Республика, Комсомольский район, с.Комсмомольское | 240 куб. м./сут. | 2023 |  |
| 17 | артезианская скважина, водонапорная башня | д. Степное Яниково в 125 м севернее д. №25 по ул. Новая | 240 куб. м./сут. | 2007 | 2018 |
| 18 | Артезианская скважина, водонапорная башня | д. Полевые Инели в 100 м севернее деревни | 240 куб. м./сут. | 1991 | 2020 |
| 19 | Артезианская скважина, водонапорная башня | д. Новое Изамбаево, Школьная 2а | 120 куб. м./сут. | 1994 | 2021 |
| 20 | Артезианская скважина, водонапорная башня | д. Новое Изамбаево | 250 куб. м./сут. | 2021 | н/д |
| 21 | Артезианская скважина, водонапорная башня | с. Урмаево по ул. Советская, д. 1а | 250 куб. м./сут. | 1972 | 2020 |
| 22 | Артезианская скважина, водонапорная башня | с. Урмаево по ул. Школьная, д. 3 | 10 куб. м./час. | 1987 | н/д |
| 23 | Артезианская скважина, водонапорная башня | с. Урмаево по ул. Мира | 250 куб. м./сут. | 2019 | н/д |
| 24 | Артезианская скважина, водонапорная башня | с. Чурачики ул. Полевая, ул. Новая | 156 куб. м./сут. | 1991 | н/д |
| 25 | Водонапорная башня с артезианской скважиной | д. Сюрбей-Токаево, ул. Им. Пожеданоа, д.19а | н/д | 1979 | 2022 |
| 26 | Водонапорная башня | п. Киров | н/д | 1985 | н/д |
| 27 | Водонапорная башня | с. Токаево, ул. Садовая | н/д | 1977 | н/д |
| 28 | Водонапорная башня | с. Чичканы | 250 куб. м./сут. | 2023 | н/д |
| 29 | Водонапорная башня | с. Чичканы | 250 куб. м./сут. | 2023 | н/д |
| 30 | Резервная скважина | д. Нюргечи | 240 куб. м./сут. | 2023 |  |

Качественное водоснабжение потребителей в указанных зонах водоснабжения обеспечивают насосы, марки ЭЦВ. Техническое состояние насосного оборудования удовлетворительное. Работа насосов скважин осуществляется в автоматическом режиме, в зависимости от наполнения водонапорной башни (накопительного бака). Характеристика насосного оборудования приведена в таблице 3.4.2.1.2.

Таблица 3.4.2.1.2 – Характеристика насосного оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Источник водоснабжения, насосная станция, станция очистки воды** | **Насос** | **Кол-во** | **Производительность, м3/час** | **Напор, м** | **Мощность, кВт** |
| **п. Киров** | | | | | | |
| 1. | Арт. скважина п. Киров | ЭЦВ 6-6,3-125 | 1 | 6,3 | 125 | 4 |
| **д. Альбусь-Сюрбеево** | | | | | | |
| 2. | Арт. скважина д. Альбусь-Сюрбеево, ул. П. Орлова | ЭЦВ6-10-80 | 1 | 10 | 80 | 4 |
| 3. | Арт. скважина д. Альбусь-Сюрбеево, ул. Центральная | Турецкий yildizsu | 1 | 6,5 | 100 | 4 |
| **д. Асаново** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Асаново, ул. Озерная, 1а | ЭЦВ 6-6,5-100 | 1 | 6,5 | 100 | 4 |
| **д. Полевое Шептахово** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Полевое Шептахово | ЭЦВ 6-6,5-125 | 1 | 6,5 | 125 | 4 |
| **д. Степное Яниково** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Степное Яниково, в 125 м севернее д.№ 25 по ул Новая | ЭЦВ 6-6,3-125 | 1 | 6,3 | 125 | 4 |
| **д. Нюргечи** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Нюргечи | ЭЦВ 6-6,3-125 | 1 | 6,3 | 125 | 4 |
| **д. Полевые Инели** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Полевые Инели, в 100 м севернее деревни | ЭЦВ 6-6,5-140 | 1 | 6,5 | 140 | 4 |
| **д. Новое Изамбаево** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Н. Изамбаево, ул. Школьная, 2а | ЭЦВ 6-6,3-125 | 1 | 6,3 | 125 | 4 |
| **с. Сюрбей-Токаево** | | | | | | |
|  | Арт. скважина д. Сюрбей-Токаево, ул. Пожеданова, д. 19а | ЭЦВ 6-10-60 | 1 | 5,4 | 60 | 4 |
| **с. Урмаево** | | | | | | |
|  | Арт. скважина с. Урмаево, ул. Советская, д.1а | ЭЦВ 6-10-80 | 1 | 10 | 80 | 5,5 |
|  | Арт. скважина с. Урмаево, ул. Школьная, д. 3 | ЭЦВ 6 -6,5-85 | 1 | 6,5 | 85 | 4 |
|  | Арт. скважина с. Урмаево, ул. Мира | ЭЦВ 6-6,5-140 | 1 | 6,5 | 140 | 5,5 |
| **с. Токаево** | | | | | | |
|  | Арт. скважина с. Токаево, ул. Садовая | ЭЦВ 6 -6,5-85 | 1 | 6,5 | 85 | 5,5 |
| **с. Чурачики** | | | | | | |
|  | Арт. скважина, с. Чурачики, ул. Полевая, ул. Новая | ЭЦВ 6-6,3-80 | 1 | 6,3 | 80 | 6 |
| **д. Чичканы** | | | | | | |
|  | Арт. скважина, д. Чичканы | ЭЦВ 6-6,5-140 |  | 6,5 | 140 | 4 |
|  | Арт. скважина, д. Чичканы | ЭЦВ 6-6,5-125 |  | 6,5 | 125 | 4 |
| **с. Комсомольское** | | | | | | |
|  | Очистные сооружения | н/д | - | 200 | - | - |
|  | Арт. скважина №1, Микрорайон К. Антонова | ЭЦВ 6-10-80 | 1 | 10 | 80 | 4 |
|  | Арт. скважина №2, Микрорайон К. Антонова | ЭЦВ 6-6,5-85 | 1 | 6,5 | 85 | 4 |
|  | Арт. скважина №3, Микрорайон К. Антонова | ЭЦВ 6-10-110 | 1 | 10 | 110 | 4 |
|  | Арт. скважина №4, Микрорайон К. Антонова | ЭЦВ 6-10-110 | 1 | 10 | 110 | 4 |
|  | Арт. скважина №5, Микрорайон К. Антонова | ЭЦВ 6-10-110 | 1 | 10 | 110 | 4 |
|  | Арт. скважина, ул. Шолохова, д. 40 | ЭЦВ 6-6,5-80 | 1 | 6,5 | 80 | 5,5 |
|  | Арт. скважина, тер. РТП | ЭЦВ 6-6,5-120 | 1 | 6,5 | 120 | 4 |
|  | Арт. скважина, ул. Лесная, д. 4 | ЭЦВ 6-6,5-80 | 1 | 6,5 | 80 | 5,5 |
| **д. Малые Кошелеи** | | | | | | |
|  | Арт. скважина, Малые Кошелеи, ул. Кубнинская, д. 66 | ЭЦВ 6-6,5-80 | 1 | 6,5 | 80 | 5,5 |

Энергоэффективность холодного водоснабжения определялась по фактическим показателям и оценивается как соотношение расхода электрической энергии, необходимого для подготовки, транспортировки установленного объёма воды, заданного уровня напора (давления).

Анализ результатов расчёта показателей энергоэффективности холодного водоснабжения показал, что достигнутый ими уровень является энергоэффективным, т.к. не превышает нормативный показатель 0,6-0,8 кВт\*ч/м3. Показатель достигается за счет работы башни (накопительного бака).

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Прямым показателем качества эксплуатации, наладки и ремонтов выступает обеспечение потребителей водой в требуемом количестве заданного качества. Случаев подачи воды по графику (менее 24 часов в сутки) за 2023 год не отмечено.

На территории Комсомольского муниципального округа Чувашской республики сооружения очистки и подготовки воды отсутствуют.

Вода забираема из скважин в населенных пунктах, имеющих централизованную систему водоснабжения, проходит очистку в фильтровых колоннах, установленных в скважинах. Рабочая часть фильтра каждой скважины – щелевая.

Согласно протоколам испытаний питьевой воды, вода не соответствует нормативным показателям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Системы учета ресурсов

Бюджетные организации и большая часть населения оснащены приборами учета холодной воды.

Сведения по приборам учета на сооружениях водоснабжения отсутствуют.

На ближайшую перспективу необходимо в первую очередь оборудовать приборами учета всех абонентов централизованной системы водоснабжения.

Таблица 3.4.2.1.3

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Комсомольский муниципальный округ** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ХВС** | **в том числе ГВС** | **Технич.** |
|  | **Водоподготовка** | | | | |
|  | Объем воды из источников водоснабжения: | тыс. куб. м | 697,895 | 0 | 0 |
|  | из поверхностных источников | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | из подземных источников | тыс. куб. м | 697,895 | 0 | 0 |
|  | доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Объем воды, прошедшей водоподготовку | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Объем технической воды, поданной в сеть | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Объем питьевой воды, поданной в сеть | тыс. куб. м | 697,895 | 0 | 0 |
|  | **Транспортировка питьевой воды** | | | | |
|  | Объем воды, поступившей в сеть: | тыс. куб. м | 697,895 | 0 | 0 |
|  | из собственных источников | тыс. куб. м | 697,895 | 0 | 0 |
|  | от других операторов | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | получено от других территорий, дифференцированных по тарифу | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Потери воды | тыс. куб. м | 91,18 | 0 | 0 |
|  | Потребление на собственные нужды | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Объем воды, отпущенной из сети | тыс. куб. м | 606,711 | 0 | 0 |
|  | Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | **Отпуск питьевой воды** | | | | |
|  | Объем воды, отпущенной абонентам: | тыс. куб. м | 606,711 | 0 | 0 |
|  | по приборам учета | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | по нормативам | тыс. куб. м | 606,711 | 0 | 0 |
|  | для приготовления горячей воды | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | при дифференциации тарифов по объему | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | в пределах I-го объема | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | По абонентам | тыс. куб. м | 606,711 | 0 | 0 |
|  | другим организациям, осуществляющим водоснабжение | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | собственным абонентам | тыс. куб. м | 606,711 | 0 | 0 |
|  | **Объем воды, отпускаемой новым абонентам** | | | | |
|  | Увеличение отпуска питьевой воды в связи с подключением абонентов | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Снижение отпуска питьевой воды в связи с прекращением водоснабжения | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 |
|  | Темп изменения потребления воды | % | 0 | 0 | 0 |

Собственные нужды

Потребление холодной воды на собственные нужды не осуществляется.

Проблемы и направления их решения

В настоящее время основными проблемами в водоснабжении муниципального образования являются:

- преждевременный износ насосного оборудования ВЗУ, как следствие неудовлетворительное качество воды;

- высокий моральный и физический процент износа трубопроводов и запорной арматуры;

- несоответствие существующего приборного учета современным требованиям;

- высокие энергозатраты по доставке воды потребителям;

- охват централизованным водоснабжением не всех потребителей;

- отсутствие современных систем диспетчеризации и телемеханизации, автоматизированных систем управления режимами водоснабжения на объектах, осуществляющих водоснабжение.

На ближайшую перспективу необходимо предусмотреть реконструкцию существующего водовода и разводящих сетей, при необходимости постройка водопроводных очистных сооружений. Обеспечение работоспособности и отказоустойчивости существующих сетей, на сегодняшний день, является перспективным. Постепенный вывод водозаборных сооружений за территорию населенных пунктов, проведение оценочных и разведочных работ на действующих водозаборах.

На территории Комсомольского муниципального округа ведется строительство линейного объекта «Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (IX пусковой комплекс)». Населенные пункты, Комсомольского муниципального округа попадающие в линейный объект «Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (IX пусковой комплекс)» приведены на рисунках 3.4.2.1.

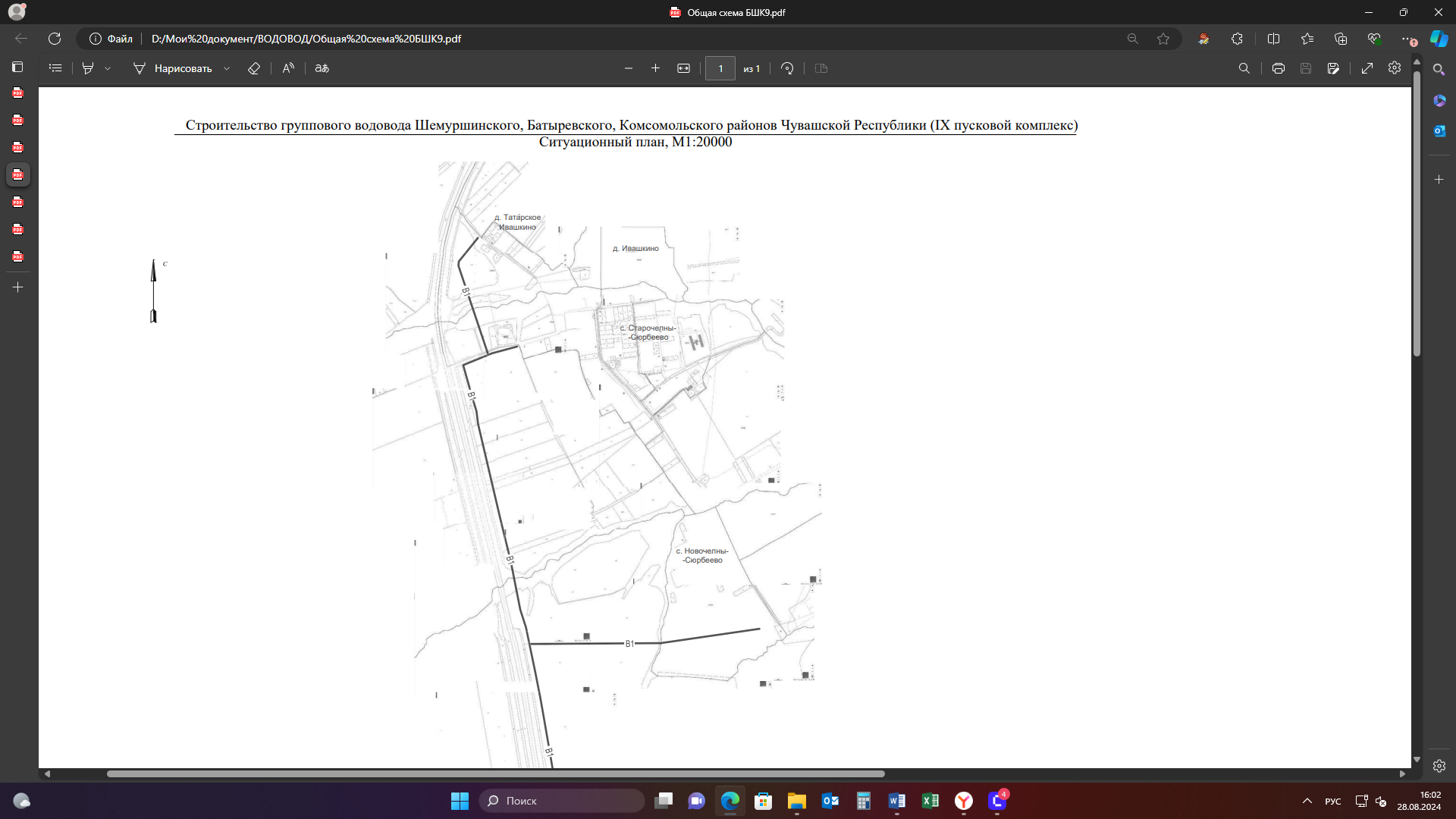


Рис. 3.4.2.1 – Схема прохождения водовода БШК

Схема прохождения водовода БШК по территории Комсомольского МО IX-Х пусковых комплексов линейного объекта «Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики» и перечень населенных пукнтов Комсомольского муниципального округа попадающие в линейный объект «Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (IX-Х пусковой комплекс)» приведен на рисунках 3.4.2.2.

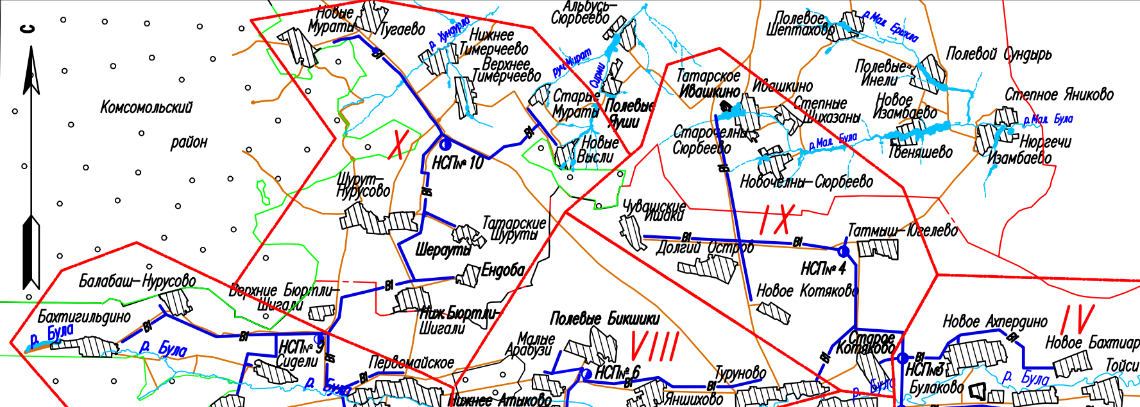


Рис. 3.4.2.2 – Схема прохождения водовода БШК по территории Комсомольского МО

**3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Линейные объекты водоснабжения

Вода от артезианских скважин и поверхностного водозабора села Комсомольское по трубопроводам поступает в накопительный бак (водобашня), далее потребителям с определенно заданным давлением.

Сети холодного водоснабжения села выполнены в однотрубном исполнении. Способ прокладки – подземный. Характеристика существующих водопроводных сетей приведена в таблице 3.4.2.2.1.

Таблица 3.4.2.2.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование территориального отдела** | **Протяженность водопроводных сетей, км** | **Средний диаметр, мм** | **Материалы труб** | **Средний износ, %** | **Средневзвешенный срок эксплуатации, лет** | **Состояние** |
|  | Комсомольский ТО | 17,3 | 54 | чугун, сталь, ПЭ, | 72 | 27 | неудовл. |
|  | Александровский ТО | 2,2 | н/д | чугун, сталь, ПЭ, | 48 | н/д | удовл. |
|  | Альбусь-Сюрбеевский ТО | 3,447 | н/д | чугун, сталь, ПЭ, | 57 | н/д | неудовл. |
|  | Асановский ТО | 5,5 | 110 | чугун, сталь, ПЭ, | 65 | н/д | неудовл. |
|  | Кайнлыкский ТО | 0,85 | 63 | чугун, сталь, ПЭ, | 60 | н/д | неудовл. |
|  | Полевосундырский ТО | 17,128 | 63-110 | чугун, сталь, ПЭ, | 41 | 17 | удовл. |
|  | Сюрбей-Токаевский ТО | 0,5 | н/д | чугун, сталь, ПЭ, | 35 | н/д | удовл. |
|  | Урмаевский ТО | 13,173 | 63-110 | чугун, сталь, ПЭ, | 62 | н/д | неудовл. |
|  | Чичканский ТО | 12,151 | 63-110 | чугун, сталь, ПЭ, | 5 | н/д | удовл. |
| **Итого** | | **72,249** |  |  |  |  |  |

Резервирование

Резервирование водопроводных сетей отсутствует.

Применяемые графики работы и их обоснованность

Применяемый график работы системы водоснабжения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы объясняется выполнением требований бесперебойного предоставления холодной воды потребителям.

Качество эксплуатации

Прямым показателем качества эксплуатации, наладки и ремонтов выступает обеспечение потребителей водой в требуемом количестве заданного качества.

Количество часов бесперебойного предоставления услуг в 2023 году составило 8760 часов. Случаев подачи воды по графику (менее 24 часов в сутки) за 2023 год не отмечено.

Качество диспетчеризации

Функционирует диспетчерская служба, осуществляющая круглосуточный оперативно-диспетчерский контроль за соблюдением режимов и управление режимами работы систем водоснабжения в целях обеспечения потребителей водой.

Отсутствуют единые автоматизированные системы диспетчеризации и автоматизации производственных процессов.

При проведении мероприятий по уменьшению водопотребления, рекомендуется предусмотреть установку на насосах частотно-регулируемых приводов, внедрение измерительных приборов.

Проблемы:

В настоящее время основной проблемой в водоснабжении и водоотведении поселения является износ сетей водоснабжения и насосного оборудования водозаборных узлов. Требуется замена или капитальный ремонт насосного оборудования водозаборных узлов. Требуется замена или капитальный ремонт насосного оборудования водозаборных узлов.

Требуемые мероприятия:

Проектом предлагается дальнейшее развитие систем централизованного водоснабжения Комсомольского муниципального округа. Планируемые и все существующие кварталы жилой застройки в данных населенных пунктах предлагается подключить к существующей централизованной системе водоснабжения, для этого необходимо строительство внутриквартальных водопроводных сетей с устройством вводов в дома.

Существующие сети водопровода в село Комсомольское, деревню Малые Кошелеи, с. Асаново, д. Полевое Шептахово, д. Степное Яниково, д. Полевые Инели, д. Новое Изамбаево, с. Урмаево, с. Чурачики, д. Сюрбей – Токаево, п. Киров, с. Токаево, д. Альбусь-Сюрбеево, д. Полевой Сундырь, д. Нюргечи, д. Твеняшево, находящиеся в неудовлетворительном состоянии, подлежат перекладке с заменой трубы и колодцев на новые из современных материалов.

В целях экономии питьевой воды проектом предусматривается:

- в процессе эксплуатации скважин для определения стабильности качества воды и уровенного режима приступить к ведению мониторинга подземных вод (стационарные режимные наблюдения за дебитом, уровнем, температурой и химическим составом воды). Частота наблюдения должна быть обоснована специальной программой;

- контроль качества производить в соответствии с СанПиН 1.2.3684-21 с обязательным определением содержания железа и органолептических показателей;

- выполнить ограждение I пояса ЗСО для всех артезианских скважин;

- в пределах I – III поясов ЗСО скважин разработать комплекс водоохранных мероприятий в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 и согласовать его с районным ЦГСЭН;

- тампонирование не используемых артезианских скважин специальными тампонажными смесями, с последующим восстановлением естественного состояния водовмещающих горизонтов;

- исключение необоснованного потребления воды питьевого качества промпредприятиями на технологические нужды за счет внедрения систем оборотного водоснабжения и повторного использования воды;

- снижение промышленного водопотребления за счет обновления технологических процессов и использования очищенных стоков вод в производстве;

- внедрение систем учета потребления питьевой воды, как для промпредприятий, так и для населения.

Также предусматривается:

- в жилом секторе провести установку водомерных устройств;

- промывка и дезинфекция водопроводных сетей, водонапорных башен и резервуаров;

- обеспечение эксплуатационной надежности и безопасности систем водоснабжения как части коммунальных систем жизнеобеспечения населения;

- обеспечение финансовой и производственно-технологической доступности услуг водоснабжения надлежащего качества для населения и других потребителей;

- обеспечение рационального использования воды питьевого качества, выполнение природоохранных требований;

- повышение ресурсной эффективности водоснабжения путем модернизации оборудования и сооружений, внедрения новой технологии и организации производства;

- оптимизация инфраструктуры и повышение эффективности капитальных вложений, создание благоприятного инвестиционного климата;

- проведение комплекса мероприятий по уменьшению водопотребления, установка на глубинных насосах частотно-регулируемых приводов, внедрение измерительных приборов, приборов контроля на водопроводных сетях и приборов учета воды в домах;

- внедрение системы телемеханики и автоматизированной системы управления технологическими процессами с реконструкцией КИП и А насосных станций, водозаборных и очистных сооружений.

В остальных населенных пунктах, где не предусматривается развитие централизованной системы водоснабжения, источниками водоснабжения остаются шахтные децентрализованные колодцы и индивидуальные артезианские скважины. Водоснабжение отдельно расположенных объектов сельскохозяйственного, рекреационного назначения будет производиться от собственных артезианских скважин.

**3.4.2.3. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Структура территориального баланса подачи воды представлена в таблице 3.4.2.3.1 по зонам действия водопроводных сооружений.

Таблица 3.4.2.3.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование населенного пункта** | **Питьевая вода** | |
| **Подача годовая, м3/год** | **Подача макс. суточная, м3/сут** |
|  | д. Асаново | 43831,008 | 144,10 |
|  | д. Полевое Шептахово | 20381,91 | 67,01 |
|  | д. Степное Яниково | 11333,25 | 37,26 |
|  | д. Нюргечи | 21079,086 | 69,30 |
|  | д. Полевые Инели | 19291,71 | 63,42 |
|  | с. Урмаево | 150612,51 | 495,16 |
|  | с. Чурачики | 30967,89 | 101,81 |
|  | с. Чичканы | 37105,164 | 121,99 |
|  | д. Новое Изамбаево | 9167,34 | 30,14 |
|  | д. Сюрбей – Токаево | 5540,7 | 18,22 |
|  | д. Альбус – Сюрбеево | 25890,18 | 85,12 |
|  | п. Северный | 7513,525 | 24,70 |
|  | д. Малые Кошелеи | 30423,48 | 100,02 |
|  | с. Комсомольское | 265843,6255 | 874,01 |
|  | п. Киров | 6497,73 | 21,36 |
|  | д. Полевой Сундырь | 7920,5 | 26,04 |
|  | д. Твеняшево | 4496,8 | 14,78 |

**3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Запас производственной мощности водозаборных сооружений рассчитать не представляет возможности в виду отсутствия данных.

**3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Подготовка объектов водоснабжения начинается в предыдущем периоде с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлических и технологических режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Насосное оборудование имеет резерв как по производительности, так и взаимозаменяемости в случае нештатных ситуаций.

Качество услуг водоснабжения определено условиями договора и гарантирует бесперебойность предоставления услуг, соответствие их стандартам и нормативам.

**3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

На водный бассейн предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод

Технологический процесс забора воды из скважин и транспортирования её в водопроводную сеть не сопровождается вредными выбросами.

Эксплуатация водопроводной сети, а также ее строительство, не предусматривают каких-либо сбросов вредных веществ в водоемы и на рельеф.

При испытании водопроводной сети на герметичность используется сетевая вода. Слив воды из трубопроводов после испытания и промывки производится на рельеф местности. Негативное воздействие на состояние поверхностных и подземных вод будет наблюдаться только в период строительства, носить временный характер и не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды.

На окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и др.)

В село Комсомольское, деревню Малые Кошелеи, с. Асаново, д. Полевое Шептаховод. Степное Яниково, д. Полевые Инели, д. Новое Изамбаево, с. Урмаево, с. Чурачики, д. Сюрбей – Токаево, п. Киров, с. Токаево, д. Альбусь-Сюрбеево, д. Полевой Сундырь, д. Нюргечи, д. Твеняшево, д. Чичканы на скважинах отсутствуют водоочистные сооружения.

Используемые в водоподготовке реагенты, при ненадлежащей эксплуатации отрицательно влияют на состояние окружающей среды. Поэтому необходимо при реализации мероприятий по снабжению, хранению и применению химических реагентов соблюдать правила и нормы, установленные нормативными документами, а также в соответствие с рекомендациями производителя.

### **3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Таблица 3.4.3.1. Утвержденные тарифы в сфере холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | руб./ 1 куб.метр | | | |
| Наименование регулируемой организации | Тарифы до 30.06.2024 | Тарифы с 01.07.2024 по 31.12.2024 | Тарифы с 01.01.2025 по 30.06.2025 | Тарифы с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
|
| ООО «Мой дом»  (с НДС) | 17,92 | 19,58 | 19,58 | 19,59 |

Действующие нормативы потребления холодного водоснабжения установлены Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13 февраля 2024 года N 5-2/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Мой дом», оказывающего услуги холодного водоснабжения и водоотведения на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, на 2024-2027 годы».

Удельное среднесуточное водопотребление населенных пунктов и комплексов отдыха принимается в соответствии с ВСН 23-75, нормативов государственных социальных стандартов и приведено в таблице 3.4.3.2.

Таблица 3.4.3.2

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Показатель, м3/год** |
| **Питьевая вода** |
| Жилые здания | 574703,45 |
| Объекты общественно- делового назначения | 29319,42 |
| Производственные объекты | 2689,32 |
| **Всего** | **606712,19** |

Принятое удельное среднесуточное водопотребление населением включает расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды в жилых и общественных зданиях, нужды местной промышленности, полив улиц и зеленых насаждений, полив приусадебных участков, нужды домашнего животноводства в населенных пунктах, неучтенные расходы.

Расход воды в местах отдыха рассчитан на максимальную нагрузку, т.е. летний период и в принятые нормы включены (кроме полива) дополнительные расходы воды на групповые душевые и ножные ванны в бытовых зданиях, на стирку белья в прачечных, на приготовление пищи на предприятиях общественного питания.

## **3.5. Система водоотведения**

### **3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Система водоотведения охватывает 58 многоквартирных и 25 индивидуальных дома в с. Комсомольское. Существующие с середины 1970-х годов насосные станции крайне изношены, канализационные сети имеют протяженность 7,668 км, из них 2,5 нуждаются в реконструкции. Год ввода канализационных сетей в эксплуатацию – 1978.

Сточные воды от абонентов централизованной системы водоотведения, расположенных в юго-восточной части села Комсомольское отводятся в биологические очистные сооружения, находящиеся в юго-восточной части села. После биологических очистных сооружений сточные воды сбрасываются в систему подземной фильтрации стоков. Сточные воды от абонентов централизованной системы водоотведения юго-западной части села Комсомольское отводятся через выпуск, расположенный в западной части села. Очистные сооружения находятся в нерабочем состоянии, сточные воды без очистки попадают в воды реки Хундурла. Сточные воды от абонентов централизованной системы водоотведения северной части села Комсомольское отводятся через выпуск, расположенный в северо-восточной части села. Канализационные очистные сооружения системы централизованного водоотведения отсутствуют. Сточные воды без очистки попадают в почву и далее в воды реки Кубня, применяемая технологическая схема не обеспечивает соответствие сбрасываемых вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод.

Состояние сетей канализации (биологические очистные сооружения с. Комсомольское), рассматриваемой технологической зоны оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 78%. Высокий уровень износа сетей водоотведения может приводить к аварийным ситуациям, приводящим к перебоям в снабжении водой потребителей.

Состояние сетей канализации 1977 г. (воды реки Хундурла с. Комсомольское), рассматриваемой технологической зоны оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 78,7 %. Высокий уровень износа сетей водоотведения может приводить к аварийным ситуациям.

Состояние сетей канализации (поверхностный сброс с. Комсомольское), рассматриваемой технологической зоны оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 78%. Высокий уровень износа сетей водоотведения может приводить к аварийным ситуациям.

Таблица 3.5.1.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Схема очистки сточных вод и обработки осадка (основные сооружения) | |
| Механическая очистка  (состав сооружений и оборудования) | Биологическая очистка  (состав сооружений и оборудования) |
| с. Комсомольское | - | Не действ. |
|  | - | Станция очистки |

ООО «Мой дом» обслуживает систему водоотведения на основании концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики находящиеся на территории Комсомольского территориального отдела от 10.10.2023 г.

В муниципальном округе договоры водоотведения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на услугу водоотведения заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Описание территорий, не охваченных централизованными системами водоснабжения

На территории Комсомольского муниципального округа централизованная система бытовой канализации отсутствует. В населенных пунктах, не обеспеченных системой канализации преобладающее место отведено выгребным ямам и септикам.

### **3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения**

**3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоотведения**

Площадные объекты

Сточные воды от жилых домов и общественных зданий отводятся системой самотечных коллекторов на очистные сооружения находящийся по адресу с. Комсомольское, ул.Центральная, 134 и с. Комсомольское, ул. Шоссейная, д. 1.

Общая протяженность канализационных сетей Комсомольского муниципального округа составляет 7,668 км.

Техническое состояние системы водоотведения характеризуется большой степенью износа сетей до 80% и сооружений и оценивается как удовлетворительное.

Ливневая канализация на территории Комсомольского муниципального округа отсутствует. Отвод дождевых и талых вод не регулируется и осуществляется в пониженные места существующего рельефа.

Часть жилищного фонда не имеют системы централизованного водоотведения. Накопление бытовых стоков производится в индивидуальные септики и выгреба. Большая часть населения использует выгребные ямы, не соответствующие требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" (не водонепроницаемые), что систематически загрязняет водоносные горизонты.

Сброс сточных вод без выполнения надлежащей очистки представляет серьезную угрозу для экологии окружающей среды и для населения Комсомольского муниципального округа.

Системы учета ресурсов

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей осуществляется в соответствии с действующим законодательством, количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов сточных вод, рассчитанная данным способом, составляет 100%. Приборы учета фактического объема сточных вод не установлены.

Расход ресурсов

Централизованное водоотведение Комсомольского муниципального округа отсутствует во всех населенных пунктах, кроме с. Комсомольское.

В населенных пунктах, не подключенных к централизованной системе водоотведения сброс сточных вод от населения и социальных объектов, осуществляется в выгребные ямы с последующим вывозом ассенизаторскими машинами на специализированную площадку по согласованию с органами Роспотребнадзора.

Проблемы

Существующие технические и технологические проблемы водоотведения:

- небольшой процент населения, обеспеченного системой централизованной канализации;

- неконтролируемый сброс в водные источники неочищенных дождевых и талых вод, в связи с отсутствием во многих населенных пунктах централизованной системы дождевой канализации и очистных сооружений поверхностного стока;

- отсутствие очистных сооружений хозяйственно-бытовой канализации.

Направления решения

- приведение качества сбрасываемых сточных вод в соответствии с установленными требованиями в населенных пунктах Комсомольского муниципального округа;

- строительство БОС в с. Комсомольское;

- установка узлов учета принимаемых стоков на очистные сооружения.

**3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Линейные объекты водоснабжения

Состояние сетей канализации (биологические очистные сооружения с. Комсомольское), рассматриваемой технологической зоны оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 78%. Высокий уровень износа сетей водоотведения может приводить к аварийным ситуациям, приводящим к перебоям в снабжении водой потребителей.

Состояние сетей канализации 1977 г. (воды реки Хундурла с. Комсомольское), рассматриваемой технологической зоны оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 78,7 %. Высокий уровень износа сетей водоотведения может приводить к аварийным ситуациям.

Состояние сетей канализации (поверхностный сброс с. Комсомольское), рассматриваемой технологической зоны оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 78%. Высокий уровень износа сетей водоотведения может приводить к аварийным ситуациям.

Сброс сточных вод в больших объемах без очистки оказывает вредное воздействие на окружающую среду. Данная технологическая схема не соответствует требуемым нормативам качества сточных вод.

Сброс сточных вод, отводимых через систему централизованного водоотведения, производится без очистки в следующих технологических зонах Комсомольского сельского поселения:

- воды реки Хундурла с. Комсомольское (в западной части села);

- поверхностный сброс с. Комсомольское (в северо-восточной части села).

В следующих технологических зонах сельского поселения сброс сточных вод системы централизованного водоотведения производится после очистных сооружений:

- биологические очистные сооружения с. Комсомольское (в юго-восточной части села).

Общая протяженность сетей хозяйственно-бытовой канализации составляет – 7,668 км.

Таблица 3.5.2.2.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование населенного пункта** | **Протяженность, (м)** | **Диаметр труб (мм)** | **Материалы**  **труб** | **Износ,**  **%** |
| с. Комсомольское | 7668 | 100-200 | керамика | 72 |

Резервирование

Резервирование канализационных сетей отсутствует.

Применяемые графики работы и их обоснованность

Применяемый график работы системы водоотведения – круглосуточный. Обоснованность подобного графика работы объясняется выполнением требований бесперебойного отведения сточных вод от потребителей.

Качество эксплуатации

Охват населения централизованной системой водоотведения составляет 12%.

Качество диспетчеризации

Установка систем диспетчеризации, телемеханизации и автоматизированных системах управления режимами водоотведения имеет значительный технологический и экономический эффект. На данный момент наиболее актуальным является автоматизация и диспетчеризация канализационных насосных станций.

Система диспетчеризации канализационно-насосных станций предназначена для автоматического, ручного или дистанционного управления оборудованием КНС, контроля состояния оборудования и технологических параметров с центрального (или локального) диспетчерского пункта посредством кабельной линии связи или GSM канала, а также трансляции основных параметров работы на удаленный пульт диспетчерской сигнализации.

Система диспетчеризации КНС обеспечивает выполнение следующих функций:

- контроль состояния уровня стоков;

- автоматическое, ручное или дистанционное управление насосами КНС в соответствии с измеренным уровнем стоков и индивидуальными установками работы каждого насоса, при этом имеется возможность автоматической смены установок для соблюдения равномерности использования насосов;

- контроль уровня наполнения дренажного приямка и управление дренажным насосом;

- функцию пожарной сигнализации;

- функцию охранной сигнализации;

- включение звуковой и световой сигнализации при возникновении аварийных ситуаций;

- немедленную передачу аварийной информации на пульт диспетчерской сигнализации и в центральный диспетчерский пункт.

В населенных пунктах Комсомольского муниципального округа, где предусматривается дальнейшая модернизация и новое строительство системы централизованного водоотведения, необходимо предусмотреть внедрение системы телемеханики и автоматизированной системы управления технологическими процессами с реконструкцией КИП и А насосных станций и очистных сооружений.

Проблемы:

- высокий износ сетей водоотведения на территории Комсомольского муниципального округа.

Требуемые мероприятия:

- реконструкция канализационных коллекторов.

**3.5.2.3. Анализ зон действия объектов водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия поселения. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов общей протяженностью 7,668 км отводятся на очистные сооружения.

В условиях экономии воды и ежегодного увеличения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются, не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационных сетей и очистных сооружений. Поэтому особое внимание необходимо уделить их реконструкции и модернизации. Наиболее экономичным решением является применение бестраншейных методов ремонта и восстановления трубопроводов. Освоен новый метод ремонта трубопроводов большого диаметра «труба в трубе», позволяющий вернуть в эксплуатацию потерявшие работоспособность трубопроводы, обеспечить им стабильную пропускную способность на длительный срок (50 лет и более). Для вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии.

При эксплуатации очистных сооружений канализации наиболее чувствительными к различным дестабилизирующим факторам являются сооружения биологической очистки. Основные причины, приводящие к нарушению биохимических процессов при эксплуатации канализационных очистных сооружений: перебои в энергоснабжении; поступление токсичных веществ, ингибирующих процесс биологической очистки. Опыт эксплуатации сооружений в различных условиях позволяет оценить воздействие вышеперечисленных факторов и принять меры, обеспечивающие надежность работы очистных сооружений. Важным способом повышения надежности очистных сооружений (особенно в условиях экономии энергоресурсов) является внедрение автоматического регулирования технологического процесса.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа систем канализации округа.

Безопасность и надежность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;

- регулярным обучением и повышением квалификации работников;

- контролем за ходом технологического процесса;

- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоемы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;

- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;

- внедрением рационализаторских и инновационных предложений в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

**3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов, и дефицитов**

Перспективная схема водоотведения учитывает развитие Комсомольского муниципального округа, его первоочередную и перспективную застройки, исходя из увеличения степени благоустройства жилых зданий, развития производственных, рекреационных и общественно-деловых центров.

Перспективная система водоотведения предусматривает строительство единой централизованной системы, в которую будут поступать хозяйственно- бытовые и промышленные стоки, прошедшие предварительную очистку на локальных очистных сооружениях до ПДК, допустимых к сбросу в сеть.

На территории Комсомольского муниципального округа предлагается строительство очистных сооружений полной биологической очистки, строительство канализационных очистных сооружений полной биологической очистки с доочисткой сточных вод и механическим обезвоживанием осадка во всех бассейнах канализования, а также строительство компактных очистных сооружений биологической очистки малой производительности на площадках планируемой индивидуальной жилой застройки.

Состав и характеристика, а также местоположение производственных объектов системы водоотведения определяются на последующих стадиях проектирования. Площадки планируемых объектов канализования, располагаемые рядом, следует объединять в единые системы хозяйственно- бытовой канализации.

Для обеспечения отвода и очистки бытовых стоков на территории Комсомольского муниципального округа предусматриваются следующие мероприятия:

- строительство «Станции биологической очистки сточных вод производительностью 600 м3 в сутки и сетей канализации в с. Комсомольское Комсомольского района Чувашской Республики»

˗ для отвода бытовых сточных вод от зданий запроектировать самотечные сети канализации из асбестоцементных трубопроводов по ГОСТ 31416-2009 диаметром 150-300 мм или полиэтиленовых по ГОСТ 18599-2001. При перекачке сточных вод предусматривать напорные сети канализации из напорных полиэтиленовых трубопроводов по ГОСТ 18599-2001 диаметром 63- 75-90 мм. На сети самотечной канализации устраиваются смотровые железобетонные колодцы на расстоянии 35-50 метров в зависимости от диаметра трубопроводов. При сбросе сточных вод из напорных трубопроводов в самотечные коллекторы устраиваются колодцы-гасители напора;

˗ при выборе площадок под размещение новых сооружений обеспечить соблюдение санитарно-защитных зон от них в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» и учесть наличие согласованных мест выпуска очищенных стоков;

˗ общественная и усадебная застройка проектируется с централизованным водоснабжением, в поселении подключена к существующим очистным сооружениям биологической очистки;

˗ утилизация образующегося осадка на площадках канализационных очистных сооружений;

˗ подключение всей существующей и планируемой застройки к очистным сооружениям путем строительства самотечных сетей канализации.

**3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

В населенных пунктах, на территории Комсомольского муниципального округа централизованная система водоотведения отсутствует, кроме села Комсомольское. В населенных пунктах отвод сточных вод осуществляется в выгребные ямы, надворные туалеты.

Канализационные очистные сооружения.

Сброс сточных вод, отводимых через систему централизованного водоотведения, производится без очистки в следующих технологических зонах Комсомольского сельского поселения:

- воды реки Хундурла с. Комсомольское (в западной части села);

- поверхностный сброс с. Комсомольское (в северо-восточной части села).

Канализационная насосная станция

- стоки поступают на насосную станцию находящийся по адресу: с. Комсомольское, ул. Заводская, д. 23.

**3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

В населенных пунктах, на территории Комсомольского муниципального округа централизованная система водоотведения отсутствует, кроме села Комсомольское. В населенных пунктах отвод сточных вод осуществляется в выгребные ямы, надворные туалеты.

Сброс неочищенных сточных вод на рельеф и в водные объекты оказывает негативное воздействие на окружающую среду, на физические и химические свойства воды на водосборных площадях, увеличивается содержание вредных веществ органического и неорганического происхождения, токсичных веществ, болезнетворных бактерий и тяжелых металлов, а также является фактором возникновения риска заболеваемости населения.

Сброс неочищенных стоков наносит вред животному и растительному миру, и приводит к одному из наиболее опасных видов деградации водосборных площадей.

Значительные территории Комсомольского муниципального округа не имеют централизованной системы водоотведения хозяйственно - бытовых стоков, системы ливневой канализации, поэтому применяются выгребные ямы и септики. В связи с этим, возможно загрязнение поверхностных и подземных вод, почв, нет возможности организовать учет количества стоков.

Сброс сточных вод, отводимых через систему централизованного водоотведения, производится без очистки в следующих технологических зонах Комсомольского сельского поселения:

- воды реки Хундурла с. Комсомольское (в западной части села);

- поверхностный сброс с. Комсомольское (в северо-восточной части села).

### **3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы**

Таблица 3.4.3.1. Утвержденные тарифы в сфере водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | руб./ 1 куб.метр | | | |
| Наименование регулируемой организации | Тарифы до 30.06.2024 | Тарифы с 01.07.2024 по 31.12.2024 | Тарифы с 01.01.2025 по 30.06.2025 | Тарифы с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
|
| ООО «Мой дом»  (без доп. НДС) | 36,00 | 36,96 | 36,96 | 39,14 |

Действующие нормативы потребления холодного водоснабжения установлены Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 13 февраля 2024 года N 5-2/в «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Мой дом», оказывающего услуги холодного водоснабжения и водоотведения на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, на 2024-2027 годы».

Удельное среднесуточное водоотведение населенных пунктов и комплексов отдыха принимается в соответствии с ВСН 23-75, нормативов государственных социальных стандартов и приведено в таблице 3.4.3.2.

Таблица 3.4.3.2

| Потребители | Единица измерения | Удельное водоотведение |
| --- | --- | --- |
| Рабочие поселки | л/сут. на 1 человека | 225 |
| Поселения I и II типов | л/сут. на 1 человека | 200 |
| Поселения III типа | л/сут. на 1 человека | 120 |
| Рядовые поселения | л/сут. на 1 человека | 25-70 |
| Учреждения отдыха: |  |  |
| - санатории | л/сут. на 1 человека | 280 |
| - детский отдых | л/сут. на 1 человека | 160 |
| - кратковременный отдых | л/сут. на 1 человека | 8 |

## **3.6. Система по обращению твердых коммунальных отходов**

### **3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Таблица 3.6.1.1. Перечень организаций, занятых в области обращения с ТКО в Комсомольском муниципальном округе

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование ЮЛ/ИП, обслуживающего объекты | Номер, дата выдачи лицензии | Осуществляемый вид деятельности в МО |
| Региональный оператор АО «Ситиматик» |  |  |

Оплата услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами осуществляется по установленному тарифу. В муниципальном округе применяется контейнерная система.

Селективный сбор и переработка отходов на территории не осуществляются. Пункты приема вторичного сырья на территории отсутствуют. Утилизация отходов посредством сжигания не производится.

Сбор, вывоз и обезвреживание опасных отходов

При выполнении работ по сбору и обезвреживанию биологических отходов соблюдаются требования Ветеринарно-санитарных правил сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов.

Медицинские отходы собираются на территориях соответствующих учреждений, в которых они образуются. Единые требования к организации системы сбора, перемещения, дезинфекции, временного хранения отходов в пределах лечебно-профилактических учреждений независимо от их формы собственности и ведомственной подчиненности установлены санитарными правилами.

Юридические лица и индивидуальные предприниматели в случае использования ртутьсодержащих ламп обеспечивают выполнение мероприятий по сбору, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I - IV классов опасности.

### **3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы по обращению твердых коммунальных отходов**

Общее количество контейнерных площадок, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа – 498 шт, их них:

- администрации Комсомольского муниципального образования - 290 шт

- школы Комсомольского муниципального образования - 22 шт

- кладбище - 51 шт

- сторонние площадки - 135 шт.

Количество контейнеров, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа – 966 контейнера.

### **3.6.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов по обращению твердых коммунальных отходов**

Остаточный ресурс

На санкционированной свалке твердых коммунальных отходов в с. Комсомольское Комсомольского района Чувашской Республики постановлением администрации Комсомольского района Чувашской Республики от 11.01.2016 №02 «О запрещении размещения твердых бытовых отходов на санкционированной свалке Комсомольского района» запрещено размещение твердых бытовых отходов.

Проблемы и направления их решения

С целью обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Комсомольского муниципального округа и дальнейшего развития жилищного строительства, необходимо:

- создать систему комплексного обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, которая позволит утилизировать до конца 2025 года 75 процентов образующихся отходов;

- ликвидировать все выявленные несанкционированные свалки в границах населенных пунктов.

**3.6.3.1. Анализ зон действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Зона действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов действует на всей территории муниципального округа.

**3.6.3.2. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

В воздушный бассейн района расположения полигона ТБО поступает ряд специфических загрязняющих веществ, опасных для окружающей среды и здоровья человека. Под воздействием микрофлоры в складируемых на свалке ТКО идёт биотермический анаэробный процесс распада органических составляющих. Конечным продуктом этого процесса является биогаз. Перечень наиболее вероятных компонентов биогаза, определённых согласно «Методике расчёта количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твёрдых бытовых отходов», приведён в таблице 3.6.2.4.1.

Таблица 3.6.2.3.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование вещества | Класс опасности | ПДК м.р. для населённых мест, мг/м3 |
| 1 | Метан | - | 50 |
| 2 | Углерод диоксид | - | - |
| 3 | Толуол | - | 0,06 |
| 4 | Аммиак | 4 | 0,20 |
| 5 | Ксилол | 3 | 0,20 |
| 6 | Углерод оксид | 4 | 5,0 |
| 7 | Азота диоксид | 3 | 0,2 |
| 8 | Формальдегид | 2 | 0,035 |
| 9 | Сернистый ангидрид | 3 | 0,5 |
| 10 | Этилбензол | 2 | 0,04 |
| 11 | Бензол | 2 | 0,3 |
| 12 | Сероводород | 2 | 0,008 |
| 13 | Фенол | 2 | 0,3 |

Сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

Как известно, свалка ТБО служит источником пищи синантропным видам — переносчикам инфекции, прежде всего, крысам. Банки, бутылки и прочие ёмкости с остатками органики играют роль ловушек для насекомых.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Согласно «Территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Чувашской Республике» (корректировка от 21.11.2022 года) (далее – Схема) к 2030 году на территории Комсомольского муниципального округа будет образовываться порядка 4,57 тыс. тонн/год твердых коммунальных отходов.

На перспективу Схемой предлагается вывозить все образующиеся на территории муниципального округа отходы на проектируемый мусоросортировочный комплекс (МСК) Батыревского муниципального округа, мощностью 30 тыс. тонн/год. А далее на объект переработки ТКО в г. Новочебоксарск.

Мероприятия по санитарной очистке должны обеспечивать организацию рациональной системы сбора, хранения, регулярного вывоза отходов и уборки территорий.

Вся территория муниципального образования должна быть охвачена планово-регулярной или заявочной системой очистки.

Планово-регулярная система включает в себя:

 удаление отходов с территорий домовладений и организаций;

 организацию сбора и временного хранения коммунальных отходов в местах их образования;

 организацию сбора и переработки утильных фракций;

 осуществление захоронения (обезвреживания) неутильной части коммунальных отходов.

В качестве основной системы сбора и удаления ТКО на территории Комсомольского муниципального округа предлагается система несменяемых контейнеров, расположенных на оборудованных контейнерных площадках. Такая модель обеспечивает снижение расходов на накопление и вывоз отходов. В частности, накопление отходов на контейнерных площадках, оборудованных крышей, позволяет снизить массу собираемых отходов за счет исключения попадания в контейнеры атмосферных осадков. Вместе с тем организация контейнерных площадок не исключает возможности использовать другие модели накопления ТКО при наличии экономической целесообразности. Порядок создания мест накопления ТКО, а также правила формирования и ведения реестра мест накопления ТКО, установлены постановлением Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления ТКО и ведения их реестра».

Согласно п. 2.4 СанПиН 2.1.7.3550-19 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий муниципальных образований» для определения количества мусоросборников (контейнеров и бункеров), устанавливаемых на контейнерных площадках для накопления ТКО, хозяйствующим субъектам необходимо исходить из численности населения, пользующегося мусоросборниками, и нормативов накопления ТКО. Количество мусоросборников на контейнерных площадках должно быть не более 10 контейнеров для накопления ТКО, в том числе для раздельного накопления ТКО, и 2 бункеров для накопления КГО.

В период с 2019 по 2024 годы в России реализуется Национальный проект «Экология», нацеленный на эффективное обращение с отходами производства и потребления. В рамках нацпроекта «Экология», в российских регионах постепенно внедряется практика раздельного сбора коммунальных отходов.

По статистике, среднестатистический россиянин выбрасывает около 450 килограмм мусора в год. Внедрение раздельного сбора ТКО позволит сократить количество отходов, которое попадает на объекты размещения, как минимум, в два раза. Это в свою очередь приведет к сокращению вырубки деревьев, добычи нефти, металлов, уменьшению влияния на изменение климата.

Специальной программой в муниципальном образовании необходимо разработать мероприятия по переходу к интенсивному раздельному сбору и переработке отходов. Для организации сбора вторичного сырья необходимо приобретение специальных контейнеров и обустройство площадок под их установку.

Среди населения необходимо систематически проводить разъяснительную работу по раздельному сбору отходов потребления.

Для решения проблем со сбором и утилизацией опасных отходов от многоквартирных домов и у других образователей отходов является установка на каждой контейнерной площадке специальных контейнеров для накопления таких отходов и широкая информационная компания среди жителей об опасности смешивания таких отходов с другими видами ТКО.

Накопление, транспортирование и обезвреживание ртутных ламп, элементов питания и других видов опасных коммунальных отходов осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации специализированными организациями, имеющими специально оборудованную для транспортирования таких отходов технику.

Исходя из вышеизложенного, ниже представлены проектные предложения по организации управления отходами:

1. Внедрение ресурсосберегающих технологий, обеспечивающих сокращение промышленных отходов и уменьшение площадей, занимаемых под их складирование.

2. Внедрение «Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Чувашской Республике» на территории Комсомольского муниципального округа.

3. Недопущение образования несанкционированных свалок на территории округа.

4. Реализация регионального проекта «Комплексная система обращения с твердыми коммунальными отходами» национального проекта «Экология».

5. Приведение всех контейнерных площадок в соответствие с нормативными требованиями. Контейнерные площадки устанавливаются на расстоянии не ближе 20 метров от жилых домов и не далее, чем 100 м. Контейнерные площадки должны иметь твердое покрытие, освещены, иметь условия для стока поверхностных вод.

6. Организация планово-регулярной механизированной уборки усовершенствованных покрытий в летнее и зимнее время. Летняя уборка предусматривает подметание, мойку и полив покрытий, уборку зеленых зон, очистку прибрежной зеленой полосы с последующим вывозом отходов и смета на полигон.

7. Внедрение селективного сбора отходов, организация специализированных контейнерных площадок.

### **3.6.4. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы**

Таблица 3.6.3.1. Единый тариф на услуги регионального оператора и плата по обращению с ТКО для населения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Размер тарифа, рублей/ куб. м | | | Изменение по отношению к декабрю 2023 г | Изменение по отношению к декабрь2023 г. январю 2024 г. |
| Декабрь 2023 г. | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| Единый тариф | 442,62 | 437,4 | 409,61 | -33 руб. 01 коп. (-7,5 %) | -27 руб. 79 коп. (-6,4 %) |

Таблица 3.6.3.2. Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Чувашской Республики

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Расчетная единица** | **Среднегодовая норма накопления твердых коммунальных отходов** | | **Плотность** |
| **куб. м** | **кг** | **кг/куб. м** |
| Жилищный фонд | | | | | |
| 1 | жилые здания городов республиканского и районного значения, поселков городского типа | на 1 проживающего | 1,97 | 213,06 | 108,2 |
| 2 | Жилые здания сельских населенных пунктов | на 1 проживающего | 1,57 | 160,47 | 102,2 |

# Раздел 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

## **4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе**

Постановлением Администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики от 26.04.2023 №401, утверждена муниципальная программа Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Об утверждении муниципальной программы Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики на 2023-2025 годы и на период до 2035 года».

Цели муниципальной программы:

- повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду.

Задачи муниципальной программы:

- снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в бюджетной сфере в сопоставимых условиях с увеличением оснащенности приборами учета;

- снижение потребления топливно-энергетических ресурсов в жилищном фонде в сопоставимых условиях с увеличением оснащенности приборами учета и увеличением доли энергоэффективного капитального ремонта;

- энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры в том числе в части уменьшения потерь энергетических ресурсов при передаче и проведении работ по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества;

- ведение комплекса организационно - правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоемкости экономики муниципального округа;

- определение потенциала энергосбережения в промышленном секторе с последующим снижением энергоемкости производимой продукции;

- увеличение использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии;

- снижение затрат электрической энергии на уличное освещение путем внедрения энергоэффективных источников освещения;

- создание благоприятных условий для замещения части потребляемого моторного топлива (бензина и дизельного топлива), используемого транспортными средствами, альтернативными видами моторного топлива.

Ожидаемые результаты реализации Муниципальной программы:

- формирование действующего механизма управления потреблением топливно-энергетических ресурсов, их учет, экономия, нормирование и лимитирование муниципальными бюджетными организациями всех уровней и сокращение затрат на оплату коммунальных ресурсов;

- снижение затрат на энергопотребление организаций бюджетной сферы, населения и предприятий муниципального округа в результате реализации энергосберегающих мероприятий;

- создание условий для развития рынка товаров и услуг в сфере энергосбережения.

Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе

В Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики насчитывается суммарно 43 бюджетных учреждений осуществляющих свою деятельность в 60 здания (строениях, сооружениях). Без наличия соответствующего приборного обеспечения учета потребляемых энергоресурсов невозможно реализация комплексной программы по энергосбережению, соответственно первоочередным направлением в данном секторе является полное оснащение приборами учета тех топливно-энергетических ресурсов, за потребление которых производится оплата.

Следующее направление развития – достижение снижения потребления топливно-энергетических ресурсов в сопоставимых условиях.

Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности жилищном фонде

Жилой фонд в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики представлен 59 многоквартирным жилым домом и 7 633 индивидуальным жилым домостроением.

Первое направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде определено задачей по упорядочиванию расчетов за электрическую, тепловую энергию и водоснабжение, потребляемые жилыми домами, находящимися на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, а также в целях стимулирования потребителей к сбережению тепловой, электрической энергии и воды устанавливаются общедомовые и индивидуальные приборы учета топливно-энергетических ресурсов.

Следующее направление Муниципальной программы по данному сектору определяется необходимостью в повышении количества энергоэффективных капитальных ремонтов, увеличением контроля органами местного самоуправления над застройщиками и организациями проводящими капитальный ремонт с целью увеличения количества многоквартирных домов имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше. По данному направлению помимо контроля, присвоения класса энергетической эффективности входит информационная поддержка населения, пропаганда в области энергосбережения, организационно-просветительская деятельность в части реализации наиболее энергоэффективных мероприятий.

Заключительное направление определено необходимостью выработки системной политики в области энергосбережения в жилищном фонде, что подразумевают под собой реализацию конкретных беззатратных мероприятий и разработку ряда нормативных документов. Например по данному направлению предполагается проведение энергетического мониторинга использования тепловой, электрической энергии, природного газа и воды в жилищном фонде, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов), ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности и так далее (конкретный перечень мероприятий приведен в соответствующем приложении).

Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре

Соответствующая ситуация в коммунальной сфере определяет первое направление по энергосбережению в данном секторе решающую задачу по снижению потерь топливно-энергетических ресурсов и воды на собственные нужды и при транспортировке. Реализация данного направления производится за счет существующих программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности а так же инвестиционных и производственных программ.

Вторым направлением в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11 февраля 2021 г. № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» определена постоянная работа по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов и организацией управления данными объектами.

Следующее направление определяет повышение энергетической эффективности источников теплоснабжения, водоснабжения а так же снижение удельных затрат электрической энергии на подготовку, транспортировку воды, водоотведение.

Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности

Основными потребителями в данном секторе выступают следующие предприятия.

ООО "АСК" ("АГРОФИРМА "СЛАВА КАРТОФЕЛЮ") с выпуском основной продукции - однолетние культуры и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 80 т у.т.

СПСК МОЛОЧНЫЙ ДВОР с выпуском основной продукции - молочная продукция и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 600 т у.т.

ООО АГРОКАБЕЛЬ ПЛЮС с выпуском основной продукции - производство кабельной продукции и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 300 т у.т.

Основное направление по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в данном секторе направлено на оценку потенциала в области энергосбережения на основании энергетического обследованию специализированными организациями, после которого будет сформирован конкретный перечень мероприятий, реализация которых позволит снизить энергоемкость производимой продукции. В силу специфики каждого отдельно взятого производства, без проведения специализированного обследования, разработка конкретных мероприятий и включение ее в Муниципальную программу невозможно.

Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе

Основным направлением по развитию энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе определяется переход на использование альтернативных видов моторного топлива - природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ, электрическая энергия вместо бензина и дизельного топлива.

На территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в настоящее время функционирует 1 газозаправочная станция, что позволяет реализовать мероприятия отраженные в Муниципальной программе.

Второе направление в данном секторе включает в себя строительство автомобильных станций для зарядки автотранспортных средств с автономным источником электрического питания.

Направление развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности в уличном освещении

Данное направление нацелено на целевую замену всех источников уличного освещения на энергоэффективное в соответствии с определениями Постановления Правительства РФ № 2255 от 24 декабря 2020 г. «Об утверждении требований к осветительным устройствам и электрическим лампам, используемым в цепях переменного тока в целях освещения».

Прогнозируемые объемы финансирования мероприятий Муниципальной программы в 2023–2035 годах составляют 38767,03 тыс. рублей, в том числе:

в 2023 году - 752,1 тыс. рублей;

в 2024 году - 1479,3 тыс. рублей;

в 2025 году - 2385,63 тыс. рублей;

в 2026 - 2030 году - 10612 тыс. рублей;

в 2031 - 2035 году - 23538 тыс. рублей.

## **4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов**

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Правовое регулирование в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на следующих принципах:

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;

- поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности наделены органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления.

К полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

- установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;

- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями.

# Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований[[1]](#footnote-1):

* критерии доступности коммунальных услуг для населения;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
* величины новых нагрузок;
* показатели качества поставляемого ресурса;
* показатели степени охвата потребителей приборами учета;
* показатели надежности поставки ресурсов;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
* показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
* показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса[[2]](#footnote-2).

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются. Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива и так далее.

Основанием могут быть производственная и инвестиционная программы организаций коммунального комплекса, осуществляющих данный вид деятельности, и утвержденные в них показатели.[[3]](#footnote-3)

Таблица 5.1

Целевые индикаторы и показатели развития коммунальных систем

| №  пп | Индикатор мониторинга | Описание механизма расчёта | Ед. изм. | Факт | Плановые значения | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029- 2034 годы |
| 1. | Система электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1.1. | Надёжность электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Аварийность системы электроснабжения | Отношение количества аварий на системах электроснабжения к протяженности сетей | ед./км. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2. | Перебои в электроснабжении потребителей | Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения охваченного услугой | час. на одного человека | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3. | Уровень потерь | Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4. | Коэффициент потерь | Отношение объема потерь к протяженности сети | кВтч/км. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Сбалансированность системы электроснабжения | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | Спрос на услуги электроснабжения | Потребление электрической энергии | млн. кВт∙ч | нд | 5,41 | 5,49 | 5,56 | 5,64 | 5,80 | 6,18 |
| Присоединенная нагрузка | МВт | нд | 3726 | 3712 | 3699 | 3685 | 3672 | 3590 |
| Величина новых нагрузок | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2. | Уровень загрузки производственных мощностей | Отношение фактической производительности оборудования к установленной | % | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 1.3. | Доступность услуги электроснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги электроснабжения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 1.3.2. | Удельное электропотребление | Отношение объема потребления электроэнергии к численности населения | кВтч/чел в год | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 |
| 1.4. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Производительность труда | Отношение объема электроснабжения к численности персонала | млн. кВт∙ч/тыс. чел. | нд | 0,275 | 0,279 | 0,283 | 0,287 | 0,295 | 0,314 |
| 1.4.2. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2. | Система теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Надежность системы теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Перебои в теплоснабжении потребителей | Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения охваченного услугой | час. на одного человека | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2. | Аварийность системы теплоснабжения | Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей | ед./км. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.3. | Уровень потерь | Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть | % | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.1.4. | Коэффициент потерь | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/кв.м. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.1.3. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.2. | Сбалансированность системы теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Показатели спроса на услуги теплоснабжения: обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения | Потребление тепловой энергии | Гкал | 2130 | 2130 | 2130 | 2130 | 2130 | 2130 | 2130 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| Величина новых нагрузок | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2.2. | Уровень загрузки производственных мощностей | Отношение фактической производительности оборудования к установленной | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2.3. | Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета | Отношение объема тепловой энергии, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации тепловой энергии | % | 28,3 | 28,5 | 29 | 30 | 30 | 31 | 34 |
| 2.3. | Доступность услуги теплоснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 2.3.1. | Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги теплоснабжения к среднемесячным денежным доходам населения, обеспеченного централизованным ГВС и отоплением | % | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 |
| 2.4. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | Эффективность использования топлива | Отношение расхода топлива в условных единицах к объёму тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 | 186,1 |
| 2.4.2. | Эффективность использования воды | Отношение расхода воды к объёму тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети | куб. м/Гкал | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.4.1. | Эффективность использования электрической энергии | Отношение расхода электрической к объёму тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети | кВтч/Гкал | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.4.2. | Производительность труда | Отношение объема реализации тепловой энергии к численности персонала | Гкал/чел. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 2.4.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3. | Система водоснабжения | | | | | | | | | |
| 3.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Объём добычи воды | | тыс. куб.м. | 348,948 | 354,4 | 360,044 | 365,618 | 372,421 | 383,522 | 415,045 |
| 3.1.2 | Объём реализации воды | | тыс. куб.м. | 348,948 | 319,1 | 323,42 | 328,72 | 336,28 | 341,83 | 393,24 |
| 3.1.3. | Уровень обеспеченности населения централизованным водоснабжением | Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения к общей численности населения | % | 51,2 | 51,2 | 51,4 | 51,8 | 52,6 | 53,2 | 60 |
| 3.1.4. | Обеспеченность водоснабжения приборами учета | Отношение объема воды, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации воды | % | 19 | 19 | 19 | 24 | 24 | 28 | 35 |
| 3.1.5. | Уровень потерь | Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 5 |
| 3.1.6. | Коэффициент потерь | Отношение объема потерь к протяженности сети | куб.м./км | н/д | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 | 0,638 |
| 3.1.7. | Удельное водопотребление | Отношение объема реализации воды к численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения | куб.м./чел | 15,17 | 15,17 | 15,17 | 15,17 | 15,17 | 15,17 | 15,17 |
| 3.2. | Качество водоснабжения | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Уровень контроля качества воды | Отношение фактического количества проб на системах водоснабжения к нормативному | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.2.2. | Соответствие качества воды установленным требованиям | Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.3. | Надёжность водоснабжения | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Аварийность системы водоснабжения | Отношение количества аварий на системах водоснабжения к протяженности сетей | ед./км. | 0,9 | 0,9 | 0,7 | 0,9 | 0,9 | 0,7 | 0,2 |
| 3.3.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 100 | 85 | 85 | 85 | 55 | 55 | 40 |
| 3.4. | Доступность услуги водоснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 3.4.1. | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги водоснабжения к среднемесячным денежным доходам населения проживающего в домах с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700 мм с душами | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3.5. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 3.5.1. | Эффективность использования электрической энергии | Отношение расхода электрической энергии к объёму реализации воды | кВтч/м.куб. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3.5.2. | Производительность труда | Отношение объема реализации воды к численности персонала | тыс.м.куб./  чел | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3.5.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | Система водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Объём водоотведения | | тыс. куб.м. | 61,24 | 64,2 | 64,3 | 64,8 | 65,8 | 67,9 | 80,8 |
| 4.1.2. | Уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением | Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоотведения к общей численности населения | % | 8 | 8 | 8 | 8 | 9 | 9 | 13 |
| 4.2. | Качество водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Доля очищаемых сточных вод | Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объему отведенных стоков | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100,0 |
| 4.2.2. | Соответствие качества очистки сточных вод установленным требованиям | Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100,0 |
| 4.3. | Надёжность водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.3.1. | Аварийность системы водоотведения | Отношение количества аварий на системах водоснабжения к протяженности сетей | ед./км. | - | ≤1 | ≤1 | ≤1 | ≤1 | ≤1 | 0 |
| 4.3.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 5 | 5 | 0 |
| 4.4. | Доступность услуги водоотведения для потребителей | | | | | | | | | |
| 4.4.1. | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги водоотведения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4.5. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 4.5.1. | Эффективность использования электрической энергии на очистку сточных вод | Отношение расхода электрической энергии к объёму очищенных стоков | кВтч/м.куб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,0 |
| 4.5.2. | Производительность труда | Отношение объема водоотведения к численности персонала | тыс.м. куб./чел. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4.5.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | Система газоснабжения | | | | | | | | | |
| 5.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | Спрос на услуги газоснабжения | Потребление газа | млн. м3 | нд | 2,57 | 2,56 | 2,55 | 2,54 | 2,53 | 2,48 |
| 5.1.2. | Уровень обеспеченности услугой по газоснабжению | Отношение численности населения, получающего услугу газоснабжения к общей численности населения | % | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.1.3. | Охват потребителей природного газа приборами учета | Доля объемов потребляемого природного газа расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета | % | 96,3 | 96,3 | 96,3 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.2. | Доступность услуги газоснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги газоснабжения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Сбор и утилизация ТКО | | | | | | | | | |
| 6.1. | Производственная программа | | | | | | | | | |
| 6.1.1. | Объем вывоза ТКО от населения | | тыс.т. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2. | Уровень обеспеченности услугой по вывозу и утилизации ТКО | Отношение численности населения, получающего услугу по вывозу и утилизации ТКО к общей численности населения | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 6.1.3. | Удельное образование ТКО | Отношение объема ТКО к численности населения, получающего услуги | куб.м./чел. | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 |
| 6.2. | Надёжность вывоза и утилизации ТКО | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | Уровень наполняемости полигона, % | Отношение накопленного объема ТКО к проектной вместимости | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.3. | Доступность услуги по вывозу и утилизации ТКО | | | | | | | | | |
| 6.3.1. | Доля расходов на оплату услуг по вывозу и утилизации ТКО в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги по вывозу и утилизации ТКО к среднемесячным денежным доходам населения | % | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |

Таблица 5.2. Целевые индикаторы и показатели муниципальной программы Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Об утверждении муниципальной программы Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики на 2023-2025 годы и на период до 2035 года»

| № п.п. | Целевой показатель (индикатор) (наименование) | Единица измерения | Значения целевых показателей (индикаторов) | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026-2030 гг. | 2031-2035 гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Доля потребления муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления тепловой энергии муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 90,7 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2. | Доля потребления муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления электрической энергии муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 98,9 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3. | Доля потребления муниципальными учреждениями холодной воды приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления холодной воды муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 98,4 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Доля потребления муниципальными учреждениями природного газа приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребления природного газа муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,117 | 0,117 |
| 6. | Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 17,351 | 17,297 | 17,189 | 16,666 | 15,622 |
| 7. | Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 1,771 | 1,769 | 1,765 | 1,746 | 1,708 |
| 8. | Удельный расход природного газа зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 292,77 | 291,974 | 290,381 | 282,641 | 267,135 |
| 9. | Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 10,365 | 10,344 | 10,301 | 10,074 | 9,61 |
| 10. | Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 |
| 11. | Удельный расход природного газа зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 394,099 | 392,735 | 390,006 | 376,75 | 349,889 |
| 12. | Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 33,178 | 32,988 | 32,58 | 30,624 | 26,743 |
| 13. | Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 22,037 | 21,738 | 21,139 | 18,244 | 12,452 |
| 14. | Удельный расход природного газа зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 625,721 | 623,297 | 619,055 | 597,236 | 553,358 |
| 15. | Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,127 | 0,127 | 0,126 | 0,123 | 0,116 |
| 16. | Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 22,127 | 22,103 | 22,055 | 21,792 | 21,263 |
| 17. | Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 18. | Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 623,733 | 621,829 | 618,019 | 598,019 | 556,686 |
| 19. | Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,12 | 0,117 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 17,545 | 17,489 | 17,377 | 16,835 | 15,75 |
| 21. | Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 4,351 | 4,312 | 4,232 | 3,85 | 3,084 |
| 22. | Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 322,278 | 321,341 | 319,467 | 310,364 | 292,147 |
| 23. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 24. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 25. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 94,9 | 94,9 | 96,6 | 100 | 100 |
| 26. | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 91,5 | 93,2 | 94,9 | 100 | 100 |
| 27. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета тепловой энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 28. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 29. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 95,1 | 95,2 | 95,4 | 95,7 | 96 |
| 30. | Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 96,7 | 96,8 | 96,9 | 97,1 | 97,4 |
| 31. | Доля многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше | % | 0 | 0,2 | 0,7 | 5 | 10,3 |
| 32. | Доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 0 | 16,7 | 25 | 45,5 | 50 |
| 33. | Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | Гкал/м2 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,337 | 0,336 |
| 34. | Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м2 | 27,823 | 27,823 | 27,822 | 27,813 | 27,803 |
| 35. | Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | м3/чел. | 27,261 | 27,261 | 27,261 | 27,261 | 27,261 |
| 36. | Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| 37. | Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | т у.т./млн. кВтч | 0 | 0 | 0 | 0 | 320 |
| 38. | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | т у.т./тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 120 |
| 39. | Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | т у.т./тыс. Гкал | 161,48 | 161,33 | 160,94 | 159,6 | 158,27 |
| 40. | Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 8,9 | 8,89 | 8,87 | 8,8 | 8,72 |
| 41. | Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 42. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 6,3 | 6,3 | 6,2 | 6,1 | 5,9 |
| 43. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м3 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,47 | 1,45 |
| 44. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | кВтч/м3 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,47 | 1,45 |
| 45. | Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 33,1 | 39,2 | 45,3 | 69,7 | 100 |
| 46. | Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 86,4 | 87,6 | 88,8 | 93,6 | 100 |
| 47. | Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 53 | 57,3 | 61,6 | 78,8 | 100 |
| 48. | Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 49. | Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными образованиями Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | ед. | 1 | 3 | 4 | 7 | 16 |
| 50. | Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики с которыми заключены энергосервисные договора (контракты) | % | 2,3 | 7 | 9,3 | 16,3 | 37,2 |
| 51. | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (однолетние культуры) | кг у.т./ед. продукции | 0,03 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 52. | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (молочная продукция) | кг у.т./ед. продукции | 0,057 | 0,057 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 53. | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (производство кабельной продукции) | кг у.т./ед. продукции | 26,804 | 26,804 | 26,804 | 25,732 | 25,732 |
| 54. | Доля объема энергетических ресурсов (электрической энергии), производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| 55. | Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт) | МВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 56. | Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | % | 96,8 | 96,9 | 97,3 | 98,7 | 100 |
| 57. | Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58. | Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 59. | Количество транспортных средств, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива | ед. | 8 | 10 | 12 | 18 | 29 |
| 60. | Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 61. | Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | ед. | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 |

# Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования

Перспективная схема электроснабжения отсутствует.

В инвестиционных программах сбытовых организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

# Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования

Схема теплоснабжения Комсомольского муниципального округа разработана.

В инвестиционных программах ресурсоснабжающих организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перечень мероприятий и проектов в сфере теплоснабжения, обеспечивающих увеличение покрытия теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы теплоснабжения и направлены, в основном, на повышение уровня охвата населения качественной услугой централизованного теплоснабжения. Основные показатели работы системы теплоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы теплоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

# Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования

Схема газоснабжения Комсомольского муниципального округа отсутствует.

В инвестиционных программах сбытовых организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перечень мероприятий и проектов в сфере газоснабжения, обеспечивающих увеличение системой газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения Схемы территориального планирования Чувашской Республики, утвержденной Кабинетом министров Чувашской Республики от 25.12.2017 №522 (с изм. на 1 декабря 2021 года) и направлены, в основном, на повышение уровня охвата населения централизованным газоснабжением. Основные показатели работы системы теплоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы теплоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

# Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования

Схема водоснабжения Комсомольского муниципального округа разработана и утверждена постановлением Администрации Комсомольского муниципального округа от 25.09.2024 №978.

В инвестиционных программах ресурсоснабжающих организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перечень мероприятий и проектов в сфере водоснабжения, обеспечивающих надежное водоснабжение по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы водоснабжения и направлены, в основном, на снижения сетевых потерь, экономию ресурсов и повышения уровня охвата населения качественной услугой централизованного водоснабжения. Основные показатели работы системы водоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы водоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

# Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования

Схема водоотведения Комсомольского муниципального округа разработана и утверждена Постановлением Администрации Комсомольского муниципального округа от от 25.09.2024 №978.

В инвестиционных программах ресурсоснабжающих организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перечень мероприятий и проектов в сфере водоотведения обеспечивающих надежное водоотведение по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения проекта схемы водоснабжения и Схемы территориального планирования Чувашской Республики, и направлены, в основном, на улучшение экологической обстановки, экономию ресурсов и повышения уровня охвата населения качественной услугой централизованного водоотведения. Основные показатели работы системы водоотведения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы водоотведения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

# Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования

Генеральная схема санитарной очистки территории Комсомольского муниципального округа отсутствует.

В инвестиционных программах сбытовых организаций отсутствует информация о мероприятиях реализуемых за счет инвестиционной надбавки к тарифу на территории муниципального округа.

Перечень мероприятий и проектов в сфере обращения с ТКО по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры приведён в Разделе 12.

Мероприятия в целом отражают положения Схемы территориального планирования Чувашской Республики, утвержденной Кабинетом министров Чувашской Республики от 25.12.2017 №522 (с изм. на 1 декабря 2021 года) и направлены на улучшение экологической обстановки. Основные показатели работы схемы обращения с ТКО с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в Разделе 13.

Стоимость и период реализации мероприятий, необходимых для развития системы водоотведения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

# Раздел 12 Общая программа проектов

Таблица 12.1. Общая инвестиционных программа проектов

| №  п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | Технические характеристики (протяженность, диаметр, мощность и тд) | Значение показателя | | График реализации мероприятия (объекта) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год начала | Год завершения |
|
| Система электроснабжения | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Комплексно-компактная застройка северной части с. Токаево | В соответствии с муниципальной программой Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Комплексное развитие сельских территорий» | Комсомольский муниципальный округ | КТП-160 кВА  ВЛ 3-10 кВ – 1695 п.м.;  КЛ – 10 кВ – 179 п.м.;  ВЛИ – 0,4 кВ – 4697 п.м. |  | | 2029 | 2029 |
| 2.1.2 | Комплексно-компактная застройка ул. Граничная и ул. Габдулы Тукая в с. Урмаево | В соответствии с муниципальной программой Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Комплексное развитие сельских территорий» | Комсомольский муниципальный округ | КТП-400 кВА  ВЛ 3-10 кВ – 38 п.м.;  ВЛИ – 0,4кВ – 2439 п.м. |  | | 2028 | 2028 |
| 2.1.3 | Комплексно-компактная застройка южной части с. Комсомольское | В соответствии с муниципальной программой Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Комплексное развитие сельских территорий» | Комсомольский муниципальный округ | КТП – 400 кВА  КТП – 400 кВА  ВЛ 3-10 кВ – 50 п.м.;  ВЛИ – 0,4 кВ – 5560 п.м. |  | | 2026 | 2027 |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем электроснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем электроснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Утепление здания котельной №1 | В соответствии с Схемой теплоснабжения | Комсомольский муниципальный округ |  |  | | 2024 | 2024 |
| 3.2.2 | Замена двух насосов в котельной №1 | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2025 | 2025 |
| 3.2.3 | Замена насоса и замена двигателя в блочно-модульной котельной | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2026 | 2026 |
| 3.2.4 | Капитальный ремонт крыши, кровли в котельной №1 | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2027 | 2027 |
| 3.2.5 | Покраска стен, покраска труб в котельной №1 | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2028 | 2028 |
| 3.2.6 | Косметический ремонт помещения в котельной №1 | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2029 | 2029 |
| 3.2.7 | Покраска стен, покраска труб в блочно-модульной котельной | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2030 | 2030 |
| 3.2.8 | Косметический ремонт помещения в блочно-модульной котельной | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2031 | 2031 |
| 3.2.9 | Устройство отмостки вокруг Косметический ремонт помещения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения |  |  | | 2032 | 2032 |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Система водоснабжения | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (IX пусковой комплекс) | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность – 15000 п.м. |  | | 2024 | 2025 |
| 1.1.2 | Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (Х пусковой комплекс) | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность - 28220 п.м. |  | | 2025 | 2026 |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Разработка артезианской скважины в д. Чичканы | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2029 | 2029 |
| 1.2.2 | Разработка артезианской скважины в с. Токаево | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2027 | 2027 |
| 1.2.3 | Разработка артезианской скважины в с. Урмаево | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2028 | 2028 |
| 1.2.4 | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2026 | 2026 |
| 1.2.5 | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2028 | 2028 |
| 1.2.6 | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2030 | 2030 |
| 1.2.7 | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | 250 м3/сут |  | | 2032 | 2032 |
| 1.2.8 | Строительство водонапорной башни в д. Чичканы | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2029 | 2029 |
| 1.2.9 | Строительство водонапорной башни в с. Токаево | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2031 | 2031 |
| 1.2.10 | Строительство водонапорной башни в с. Урмаево | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2030 | 2030 |
| 1.2.11 | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2026 | 2026 |
| 1.2.12 | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2028 | 2028 |
| 1.2.13 | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2030 | 2030 |
| 1.2.14 | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | V = 150 м3 |  | | 2032 | 2032 |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция участков водопроводной сети в д. Асаново | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность - 5500 п.м. |  | | 2028 | 2028 |
| 3.1.2 | Реконструкция участков водопроводной сети в д. Полевое Шептахово | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность - 850 п.м. |  | | 2028 | 2028 |
| 3.1.3 | Реконструкция водопроводных сетей с установкой станций водоочистки в с. Комсомольское Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | водопроводные сети – 35 694 п.м.,  станция водоочистки с насосной – 2 шт. |  | | 2026 | 2027 |
| 3.1.4 | Реконструкция участков водопроводной сети в с. Урмаево | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность - 1650 п.м. |  | | 2029 | 2029 |
| 3.1.5 | Реконструкция участков водопроводной сети в с. Чурачики | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность - 900 п.м. |  | | 2028 | 2028 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Система водоотведения | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Строительство «Станция биологической очистки сточных вод производительностью 600 м3 в сутки и сетей канализации в с. Комсомольское Комсомольского района Чувашской Республики» | В соответствии с Схемой водоотведения | с. Комсомольское | 600 куб. м. в сутки | Приведение качества сбрасываемых сточных вод в соответствии с установленными требованиями | | 2026 | 2027 |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция канализационной сети | В соответствии с Схемой водоотведения | с. Комсомольское | Протяженность - 2500 п.м. |  | | 2028 | 2028 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Система газоснабжения | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем газоснабжения, за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Газификация 28 ИЖД д. Ахметово Комсомольского муниципального округа | СТП Чувашской Республики | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность, п.м. |  | 2025 | | 2025 |
| 2.1.2 | Газификация 7 МКД, 23 квартиры по ул. Комбинатская, в д. Новые Мураты Комсомольского муниципального округа | СТП Чувашской Республики | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность, п.м. |  | 2025 | | 2025 |
| 2.1.3 | Газификация 15 ИЖД по ул. Молодежная, в д. Новоалександровка Комсомольского муниципального округа | СТП Чувашской Республики | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность, п.м. |  | 2025 | | 2025 |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем газоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем газоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем газоснабжения | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей газоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Обращение с ТКО | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | |

# Раздел 13 Финансовые потребности для реализации программы

## **13.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов**

План мероприятий и финансовые потребности для реализации инвестиционных проектов представлены в таблице ниже.

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют 1951,431704 млн. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться в том числе, за счет средств бюджетов всех уровней.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации определены исходя из следующих соображений:

- для финансирования мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный бюджет и бюджет Чувашской Республики;

- для финансирования мероприятий в сфере электроснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия;

- для финансирования мероприятий в сфере теплоснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный, местный бюджет и бюджет Чувашской Республики;

- для финансирования мероприятий в сфере газоснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия;

- для финансирования мероприятий в сфере обращения с ТКО рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный бюджет и бюджет Чувашской Республики.

Таблица 13.1.1. План мероприятий и финансовые потребности

| № п/п | | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | | Технические характеристики (протяженность, диаметр, мощность и тд) | Значе-ние показа-теля | График реализации мероприятия (объекта) | | | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | График ввода объекта в эксплуатацию, год | | | | | | Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) млн. руб. без учета налога на прибыль, без НДС | | | | | в тч. за счет платы за подклю  чение | | | | | | Источник финансирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год начала | | Год завер-шения | | 1 этап | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 этап | | | |
| 2024 год | | | | 2025  год | | | | | | 2026 год | | | | | | 2027 год | | | | | | 2028 год | | | | | 2029-2034 годы | | | |
| Система электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Комплексно-компактная застройка северной части с. Токаево | | | В соответствии с муниципальной программой Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Комплексное развитие сельских территорий» | Комсомольский муниципальный округ | | КТП-160 кВА  ВЛ 3-10 кВ – 1695 п.м.;  КЛ – 10 кВ – 179 п.м.;  ВЛИ – 0,4 кВ – 4697 п.м. |  | | 2029 | | 2029 |  | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | | 15,611 | | | | 2029 | | | | |  | | | | | | |  | | | | | Бюджет -100% | | | |
| 2.1.2 | Комплексно-компактная застройка ул. Граничная и ул. Габдулы Тукая в с. Урмаево | | | В соответствии с муниципальной программой Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Комплексное развитие сельских территорий» | Комсомольский муниципальный округ | | КТП-400 кВА  ВЛ 3-10 кВ – 38 п.м.;  ВЛИ – 0,4кВ – 2439 п.м. |  | | 2028 | | 2028 |  | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | 12,468 | | | | |  | | | | 2028 | | | | |  | | | | | | |  | | | | | Бюджет -100% | | | |
| 2.1.3 | | Комплексно-компактная застройка южной части с. Комсомольское | | В соответствии с муниципальной программой Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики «Комплексное развитие сельских территорий» | Комсомольский муниципальный округ | | КТП – 400 кВА  КТП – 400 кВА  ВЛ 3-10 кВ – 50 п.м.;  ВЛИ – 0,4 кВ – 5560 п.м. |  | | 2027 | | 2028 |  | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | 19,740 | | | | |  | | | | 2028 | | | | |  | | | | | | |  | | | | | Бюджет -100% | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 2 системы электроснабжения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 32,208 | | | | | 15,611 | | | |  | | | | | | 47,819 | | | | |  | | | | | |  | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем электроснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем электроснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по системе электроснабжения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 32,208 | | | | | 15,611 | | | |  | | | | | | 47,819 | | | | |  | | | | | |  | |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Утепление здания котельной №1 | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | |  |  | 2024 | | 2024 | | 0,19925 | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2024 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.2 | | Замена двух насосов в котельной №1 | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2025 | | 2025 | |  | | | | 0,1503 | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2025 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.3 | | Замена насоса и замена двигателя в блочно-модульной котельной | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2026 | | 2026 | |  | | | |  | | | | | | 0,1214 | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2026 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.4 | | Капитальный ремонт крыши, кровли в котельной №1 | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2027 | | 2027 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 0,37257 | | | | | |  | | | | |  | | | | 2027 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.5 | | Покраска стен, покраска труб в котельной №1 | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 0,02382 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.6 | | Косметический ремонт помещения в котельной №1 | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2029 | | 2029 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 0,02514 | | | | 2029 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.7 | | Покраска стен, покраска труб в блочно-модульной котельной | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2030 | | 2030 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 0,02654 | | | | 2030 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.8 | | Косметический ремонт помещения в блочно-модульной котельной | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2031 | | 2031 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 0,02803 | | | | 2031 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 3.2.9 | | Устройство отмостки вокруг Косметический ремонт помещения | | В соответствии с Схемой теплоснабжения | В соответствии с Схемой теплоснабжения | |  |  | 2032 | | 2032 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 0,02961 | | | | 2032 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 3 системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | 0,19925 | | | | 0,1503 | | | | | | 0,1214 | | | | | | 0,37257 | | | | | | 0,02382 | | | | | 0,10932 | | | |  | | | | | | 0,97666 | | | | |  | | | | | |  | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по системе теплоснабжения | | | | | | | | | | | | 0,19925 | | | | 0,1503 | | | | | | 0,1214 | | | | | | 0,37257 | | | | | | 0,02382 | | | | | 0,10932 | | | |  | | | | | | 0,97666 | | | | |  | | | | | |  | |
| Система водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (IX пусковой комплекс) | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность – 15000 п.м. |  | 2024 | | 2025 | |  | | | | 81,50469 | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2025 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.1.2 | | Строительство группового водовода Шемуршинского, Батыревского, Комсомольского районов Чувашской Республики (Х пусковой комплекс) | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность - 28220 п.м. |  | 2025 | | 2026 | |  | | | |  | | | | | | 275,17553 | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2026 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | | Разработка артезианской скважины в д. Чичканы | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2029 | | 2029 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2029 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.2 | | Разработка артезианской скважины в с. Токаево | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2027 | | 2027 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 2 | | | | | |  | | | | |  | | | | 2027 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.3 | | Разработка артезианской скважины в с. Урмаево | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 2 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.4 | | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2026 | | 2026 | |  | | | |  | | | | | | 2 | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2026 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.5 | | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 2 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.6 | | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2030 | | 2030 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2030 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.7 | | Разработка артезианской скважины в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | 250 м3/сут |  | 2032 | | 2032 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2032 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.8 | | Строительство водонапорной башни в д. Чичканы | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2029 | | 2029 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2029 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.9 | | Строительство водонапорной башни в с. Токаево | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2031 | | 2031 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2031 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.10 | | Строительство водонапорной башни в с. Урмаево | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2030 | | 2030 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2030 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.11 | | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2026 | | 2026 | |  | | | |  | | | | | | 2 | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | 2026 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.12 | | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 2 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.13 | | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2030 | | 2030 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2030 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.2.14 | | Строительство водонапорной башни в с. Комсомольское | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | V = 150 м3 |  | 2032 | | 2032 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2 | | | | 2032 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 1 системы водоснабжения | | | | | | | | | | | | 0 | | | | 81,50469 | | | | | | 275,17953 | | | | | | 2 | | | | | | 6 | | | | | 16 | | | |  | | | | | | 384,68022 | | | | |  | | | | | |  | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | Реконструкция участков водопроводной сети в д. Асаново | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность - 5500 п.м. |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 22,72182 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 3.1.2 | | Реконструкция участков водопроводной сети в д. Полевое Шептахово | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность - 850 п.м. |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 3,511554 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 3.1.3 | | Реконструкция водопроводных сетей с установкой станций водоочистки в с. Комсомольское Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | водопроводные сети – 35 694 п.м.,  станция водоочистки с насосной – 2 шт. |  | 2026 | | 2027 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 734,38204 | | | | | |  | | | | |  | | | | 2027 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 3.1.4 | | Реконструкция участков водопроводной сети в с. Урмаево | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность - 1650 п.м. |  | 2029 | | 2029 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | 6,816546 | | | | 2029 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 3.1.5 | | Реконструкция участков водопроводной сети в с. Чурачики | | В соответствии с Схемой водоснабжения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность - 900 п.м. |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 3,718116 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | |  | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 3 системы водоснабжения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 734,38204 | | | | | | 29,95149 | | | | | 6,816546 | | | |  | | | | | | 771,150076 | | | | |  | | | | | |  | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе системы водоснабжения | | | | | | | | | | | |  | | | | 81,50469 | | | | | | 275,17953 | | | | | | 736,38204 | | | | | | 35,95149 | | | | | 22,816546 | | | | 0 | | | | | | 1155,830296 | | | | |  | | | | | |  | |
| Система водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | | Строительство «Станция биологической очистки сточных вод производительностью 600 м3 в сутки и сетей канализации в с. Комсомольское Комсомольского района Чувашской Республики» | | В соответствии с Схемой водоотведения | с. Комсомольское | | 600 куб. м. в сутки | Приведение качества сбрасываемых сточных вод в соответствии с установленными требованиями | 2026 | | 2027 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 722,87999 | | | | | |  | | | | |  | | | | 2027 | | | | | | 722,87999 | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 1 системы водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 722,87999 | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | 722,87999 | | | | |  | | | | | |  | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | Реконструкция канализационной сети | | В соответствии с Схемой водоотведения | Комсомольский муниципальный округ | | Протяженность - 2500 п.м. |  | 2028 | | 2028 | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 10,178571 | | | | |  | | | | 2028 | | | | | | 10,178571 | | | | |  | | | | | | Бюджет -100% | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 3 системы водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 10,178571 | | | | |  | | | |  | | | | | | 10,178571 | | | | |  | | | | | |  | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе системы водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | 722,87999 | | | | | | 10,178571 | | | | |  | | | |  | | | | | | 733,058561 | | | | |  | | | | | |  | |
| Система газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем газоснабжения, за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | | Газификация 28 ИЖД д. Ахметово Комсомольского муниципального округа | | СТП Чувашской Республики | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность, п.м. | |  | 2025 | | 2025 | |  | | | | 5,785233 | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2025 | | | | | 5,785233 | | | | |  | | | | | Внебюджетные источники | | | | |
| 2.1.2 | | Газификация 7 МКД, 23 квартиры по ул. Комбинатская, в д. Новые Мураты Комсомольского муниципального округа | | СТП Чувашской Республики | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность, п.м. | |  | 2025 | | 2025 | |  | | | | 5,20691 | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2025 | | | | | 5,20691 | | | | |  | | | | | Внебюджетные источники | | | | |
| 2.1.3 | | Газификация 15 ИЖД по ул. Молодежная, в д. Новоалександровка Комсомольского муниципального округа | | СТП Чувашской Республики | Комсомольский муниципальный округ | Протяженность, п.м. | |  | 2025 | | 2025 | |  | | | | 2,755044 | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | 2025 | | | | | 2,755044 | | | | |  | | | | | Внебюджетные источники | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе 1 системы газоснабжения | | | | | | | | | | | | |  | | | | | 13,747187 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | | 13,747187 | | | | |  | | | | |  | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем газоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем газоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Итого по группе системы газоснабжения | | | | | | | | | | | | |  | | | | 13,747187 | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | | 13,747187 | | | | |  | | | | |  | |
| Обращение с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Итого по программе | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |  |

Таблица 13.1.2. РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ КОМСОМОЛЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ «ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В КОМСОМОЛЬСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА 2023-2025 ГОДЫ И НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА»

| Статус | Наименование муниципальной программы, основного мероприятия, мероприятия | Задача муниципальной программы Чувашской Республики | Ответственный исполнитель, соисполнители, участники | Код бюджетной классификации | | | | Источники финансирования | Расходы по годам, тыс. рублей | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| главный распорядитель бюджетных средств | раздел, подраздел | целевая статья расходов | группа (подгруппа) вида расходов | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Муниципальная программа Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики на 2023-2025 годы и на период до 2035 года |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, соисполнители - отдел сельского хозяйства и экологии администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, отдел экономики, имущественных и земельных отношений администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, отдел образования администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, сектор культуры администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, сектор архивного дела администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики (по согласованию), муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики (по согласованию), ресурсоснабжающие организации, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики | x | x | x | x | всего | 752,1 | 1479,3 | 2385,6 | 10612,0 | 23538,0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 752,1 | 1479,3 | 2385,6 | 10612,0 | 23538,0 |
| Цель "повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду" | | | | | | | | | | | | | |
| Основное мероприятие 1 | Энергосбережение и повышение энергоэффективности в бюджетных учреждениях | снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в бюджетной сфере в сопоставимых условиях с увеличением оснащенности приборами учета | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 456,6 | 89,3 | 159,7 | 1361,2 | 1991,7 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 456,6 | 89,3 | 159,7 | 1361,2 | 1991,7 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 1 | Доля потребления муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления тепловой энергии муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 90,7 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля потребления муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления электрической энергии муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 98,9 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля потребления муниципальными учреждениями холодной воды приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления холодной воды муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 98,4 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля потребления муниципальными учреждениями природного газа приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребления природного газа муниципальными учреждениями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, Гкал/м2 | | | | | | | x | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,117 | 0,117 |
| Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м2 | | | | | | | x | 17,351 | 17,297 | 17,189 | 16,666 | 15,622 |
| Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 1,771 | 1,769 | 1,765 | 1,746 | 1,708 |
| Удельный расход природного газа зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 292,77 | 291,974 | 290,381 | 282,641 | 267,135 |
| Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м2 | | | | | | | x | 10,365 | 10,344 | 10,301 | 10,074 | 9,61 |
| Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 | 6,414 |
| Удельный расход природного газа зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 394,099 | 392,735 | 390,006 | 376,75 | 349,889 |
| Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м2 | | | | | | | x | 33,178 | 32,988 | 32,58 | 30,624 | 26,743 |
| Удельный расход холодной воды зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 22,037 | 21,738 | 21,139 | 18,244 | 12,452 |
| Удельный расход природного газа зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 625,721 | 623,297 | 619,055 | 597,236 | 553,358 |
| Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, Гкал/м2 | | | | | | | x | 0,127 | 0,127 | 0,126 | 0,123 | 0,116 |
| Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м2 | | | | | | | x | 22,127 | 22,103 | 22,055 | 21,792 | 21,263 |
| Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 623,733 | 621,829 | 618,019 | 598,019 | 556,686 |
| Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, Гкал/м2 | | | | | | | x | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,12 | 0,117 |
| Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м2 | | | | | | | x | 17,545 | 17,489 | 17,377 | 16,835 | 15,75 |
| Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 4,351 | 4,312 | 4,232 | 3,85 | 3,084 |
| Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 322,278 | 321,341 | 319,467 | 310,364 | 292,147 |
| Мероприятие 1.1 | Обучение специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 12 | 12 | 30 | 42 | 36 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 12 | 12 | 30 | 42 | 36 |
| Мероприятие 1.2 | Оснащение приборами учета бюджетных учреждений |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 12 | 12 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 12 | 12 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 1.3 | Замена устаревших систем освещения на светодиодные |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 38,3 | 28,7 | 56,7 | 274,5 | 549,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 38,3 | 28,7 | 56,7 | 274,5 | 549,6 |
| Мероприятие 1.4 | Установка оборудования для автоматического освещения |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 6,7 | 5 | 9,9 | 47,7 | 95,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 6,7 | 5 | 9,9 | 47,7 | 95,6 |
| Мероприятие 1.5 | Автоматизация системы теплоснабжения и горячего водоснабжения с регулированием подачи теплоты |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 2,8 | 2 | 4,1 | 20 | 40,3 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 2,8 | 2 | 4,1 | 20 | 40,3 |
| Мероприятие 1.6 | Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 2,5 | 1,8 | 3,5 | 17,5 | 35,3 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 2,5 | 1,8 | 3,5 | 17,5 | 35,3 |
| Мероприятие 1.7 | Снижение тепловых потерь через оконные проемы путем их модернизации |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 11,9 | 8,7 | 17,3 | 84,3 | 170,1 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 11,9 | 8,7 | 17,3 | 84,3 | 170,1 |
| Мероприятие 1.8 | Улучшение тепловой изоляции стен, полов и чердаков |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 16,6 | 12,1 | 24,2 | 117,9 | 238,2 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 16,6 | 12,1 | 24,2 | 117,9 | 238,2 |
| Мероприятие 1.9 | Применение экономичной водоразборной арматуры |  | участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 9,8 | 7 | 14 | 69,3 | 138,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 9,8 | 7 | 14 | 69,3 | 138,6 |
| Мероприятие 1.10 | Разработка и корректировка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 344 | 0 | 0 | 688 | 688 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 344 | 0 | 0 | 688 | 688 |
| Основное мероприятие 2 | Энергосбережение и повышение энергоэффективности в жилищном фонде | снижение потребления топливно-энергетических ресурсов в жилищном фонде в сопоставимых условиях с увеличением оснащенности приборами учета и увеличением доли энергоэффективного капитального ремонта | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 28,5 | 278,3 | 468,5 | 3085,6 | 3565,1 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 28,5 | 278,3 | 468,5 | 3079,6 | 3565,1 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 2 | Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 94,9 | 94,9 | 96,6 | 100 | 100 |
| Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 91,5 | 93,2 | 94,9 | 100 | 100 |
| Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета тепловой энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 95,1 | 95,2 | 95,4 | 95,7 | 96 |
| Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 96,7 | 96,8 | 96,9 | 97,1 | 97,4 |
| Доля многоквартирных домов, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше, % | | | | | | | x | 0 | 0,2 | 0,7 | 5 | 10,3 |
| Доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 0 | 16,7 | 25 | 45,5 | 50 |
| Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, Гкал/м2 | | | | | | | x | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,337 | 0,336 |
| Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м2 | | | | | | | x | 27,823 | 27,823 | 27,822 | 27,813 | 27,803 |
| Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, м3/чел. | | | | | | | x | 27,261 | 27,261 | 27,261 | 27,261 | 27,261 |
| Мероприятие 2.1 | Оснащение коллективными (общедомовыми) приборами учета многоквартирных домов в том числе интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 12,6 | 12,6 | 25,2 | 75,6 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 12,6 | 12,6 | 25,2 | 75,6 | 0 |
| Мероприятие 2.2 | Оснащение индивидуальными приборами учета жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях) в том числе интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 15,9 | 23,8 | 23,8 | 55,6 | 55,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 15,9 | 23,8 | 23,8 | 55,6 | 55,6 |
| Мероприятие 2.3 | Проведение энергетических обследований жилищного фонда |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 105 | 105 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 105 | 105 |
| Мероприятие 2.4 | Автоматизация потребления тепловой энергии многоквартирными домами (автоматизация тепловых пунктов, пофасадное регулирование) |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Мероприятие 2.5 | Размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 |
| Мероприятие 2.6 | Повышение энергетической эффективности системы освещения |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0,4 | 1 | 8,7 | 10,5 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0,4 | 1 | 8,7 | 10,5 |
| Мероприятие 2.7 | Внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки распределительных систем отопления и стояков |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 45 | 45 | 130 | 130 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 45 | 45 | 130 | 130 |
| Мероприятие 2.8 | Проведение энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 126,3 | 303 | 2630,6 | 3183 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 126,3 | 303 | 2630,6 | 3183 |
| Мероприятие 2.9 | Установка оборудования для автоматического освещения в жилищном фонде |  | участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0,2 | 0,5 | 4,1 | 5 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0,2 | 0,5 | 4,1 | 5 |
| Основное мероприятие 3 | Энергосбережение и повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре | энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры в том числе в части уменьшения потерь энергетических ресурсов при передаче и проведении работ по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - ресурсоснабжающие организации, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики, территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 19,6 | 76 | 288,2 | 5288,2 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 19,6 | 76 | 288,2 | 5288,2 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 3 | Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, т у.т./млн. кВтч | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 320 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, т у.т./тыс. Гкал | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 120 |
| Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, т у.т./тыс. Гкал | | | | | | | x | 161,48 | 161,33 | 160,94 | 159,6 | 158,27 |
| Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 8,9 | 8,89 | 8,87 | 8,8 | 8,72 |
| Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 6,3 | 6,3 | 6,2 | 6,1 | 5,9 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м3 | | | | | | | x | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,47 | 1,45 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, кВтч/м3 | | | | | | | x | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,47 | 1,45 |
| Мероприятие 3.1 | Выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 3.2 | Организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию указанных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами, в соответствии с законодательством Российской Федерации |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 3.3 | Реализация мероприятий отраженных в инвестиционных и производственных программах производителей электрической и тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых организаций, организаций, осуществляющих водоснабжение и водоотведение, разработанных ими в установленном законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности порядке программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 3.4 | Реализация мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 1,2 | 5,4 | 5,4 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 1,2 | 5,4 | 5,4 |
| Мероприятие 3.5 | Внедрение установок совместной выработки тепловой и электрической энергии на базе газотурбинных установок с котлом-утилизатором, газотурбинных установок, газопоршневых установок, турбодетандерных установок |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 5000 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 5000 |
| Мероприятие 3.6 | Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 5,6 | 24,2 | 24,2 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 5,6 | 24,2 | 24,2 |
| Мероприятие 3.7 | Установка тепловых насосов и обустройство теплонасосных станций для отопления и горячего водоснабжения жилых домов и производственных объектов тепловой энергией, накапливаемой приповерхностным грунтом и атмосферным воздухом или вторично используемым |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 4,8 | 15,6 | 15,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 4,8 | 15,6 | 15,6 |
| Мероприятие 3.8 | Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и энергосберегающих технологий, в том числе энергоэффективной нанотехнологичной продукции |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 4 | 14 | 58 | 58 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 4 | 14 | 58 | 58 |
| Мероприятие 3.9 | Мероприятия по сокращению потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 14,4 | 38,4 | 131,6 | 131,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 14,4 | 38,4 | 131,6 | 131,6 |
| Мероприятие 3.10 | Герметизация зданий (окна, двери, швы, подвалы, выходы вентиляции, инженерных коммуникаций) |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 1,2 | 4,2 | 19,3 | 19,3 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 1,2 | 4,2 | 19,3 | 19,3 |
| Мероприятие 3.11 | Внедрение реле-регуляторов светильников |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 3 | 18,5 | 18,5 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 3 | 18,5 | 18,5 |
| Мероприятие 3.12 | Мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов |  | участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 4,8 | 15,6 | 15,6 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 4,8 | 15,6 | 15,6 |
| Мероприятие 3.13 | Разработка и корректировка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность |  | участники - автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики, ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Основное мероприятие 4 | Информационное и правовое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности | ведение комплекса организационно - правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга, а также сбора и анализа информации об энергоемкости экономики муниципального округа | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, исполнители - отдел сельского хозяйства и экологии администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, отдел экономики, имущественных и земельных отношений администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, отдел образования администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, сектор культуры администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости, ресурсоснабжающие организации, муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 97 | 106,1 | 129,43 | 310 | 480 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 97 | 106,1 | 129,43 | 310 | 480 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 4 | Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 33,1 | 39,2 | 45,3 | 69,7 | 100 |
| Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 86,4 | 87,6 | 88,8 | 93,6 | 100 |
| Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 53 | 57,3 | 61,6 | 78,8 | 100 |
| Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными образованиями Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, ед. | | | | | | | x | 1 | 3 | 4 | 7 | 16 |
| Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики с которыми заключены энергосервисные договора (контракты), % | | | | | | | x | 2,3 | 7 | 9,3 | 16,3 | 37,2 |
| Мероприятие 4.1 | Разработка и корректировка муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, исполнители - отдел сельского хозяйства и экологии администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, отдел экономики, имущественных и земельных отношений администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, отдел образования администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, сектор культуры администрации Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, ресурсоснабжающие организации, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 |
| Мероприятие 4.2 | Содействие заключению энергосервисных договоров (контрактов) |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.3 | Организационно и нормативно-правовое обеспечение осуществление деятельности подведомственных организаций для возможности организации учета потребляемых топливно-энергетических ресурсов и реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.4 | Проведение энергетического мониторинга использования тепловой, электрической энергии, природного газа и воды в муниципальных учреждениях и жилищном фонде |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.5 | Стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проведению мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - ресурсоснабжающие организации | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.6 | Введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток, выходным и рабочим дням |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.7 | Мероприятия по обучению в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 20 | 0 | 0 | 60 | 80 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 20 | 0 | 0 | 60 | 80 |
| Мероприятие 4.8 | Разработка и проведение мероприятий по пропаганде энергосбережения через средства массовой информации, распространение социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 20 | 35 | 40 | 200 | 200 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 20 | 35 | 40 | 200 | 200 |
| Мероприятие 4.9 | Установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов и воды в жилищном фонде, в том числе мероприятия, направленные на сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.10 | Определение целевого уровня снижения потребления муниципальными учреждениями суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и воды |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.11 | Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.12 | Распространение информации об установленных законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, информирование жителей о возможных типовых решениях повышения энергетической эффективности и энергосбережения, пропаганду реализации мер, направленных на снижение пикового потребления электрической энергии населением |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 10 | 10 | 10 | 50 | 50 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 10 | 10 | 10 | 50 | 50 |
| Мероприятие 4.13 | Разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 47 | 61,1 | 79,43 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 47 | 61,1 | 79,43 | 0 | 0 |
| Мероприятие 4.14 | Анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов и муниципальных учреждениях на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Основное мероприятие 5 | Энергосбережение и повышение энергоэффективности в промышленном секторе | определение потенциала энергосбережения в промышленном секторе с последующим снижением энергоемкости производимой продукции | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 114 | 903 | 1433 | 138 | 653 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 114 | 903 | 1433 | 138 | 653 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 5 | Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (однолетние культуры), кг у.т./ед. продукции | | | | | | | x | 0,03 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (молочная продукция), кг у.т./ед. продукции | | | | | | | x | 0,057 | 0,057 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики в сфере промышленного производства (производство кабельной продукции), кг у.т./ед. продукции | | | | | | | x | 26,804 | 26,804 | 26,804 | 25,732 | 25,732 |
| Мероприятие 5.1 | Проведение энергетических обследований |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 114 | 447 | 92 | 0 | 653 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 114 | 447 | 92 | 0 | 653 |
| Мероприятие 5.2 | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности разработанные на основании проведенных энергетических обследований |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 456 | 1341 | 138 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 456 | 1341 | 138 | 0 |
| Основное мероприятие 6 | Внедрение технологий, использующих возобновляемые источники энергии и вторичные энергетические ресурсы | увеличение использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 11000 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 11000 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 6 | Доля объема энергетических ресурсов (электрической энергии), производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), МВт | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Мероприятие 6.1 | Внедрение/реконсервация возобновляемых источников энергии |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 7000 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 7000 |
| Мероприятие 6.2 | Использования биомассы, отходов лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, шахтного метана, биогаза для производства электрической и тепловой энергии |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 4000 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 4000 |
| Основное мероприятие 7 | Увеличение использования энергоэффективных источников наружного освещения | снижение затрат электрической энергии на уличное освещение путем внедрения энергоэффективных источников освещения | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 27 | 63 | 261 | 252 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 27 | 63 | 261 | 252 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 7 | Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, % | | | | | | | x | 96,8 | 96,9 | 97,3 | 98,7 | 100 |
| Мероприятие 7.1 | Внедрение энергоэффективных источников освещения в системах уличного освещения |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участник - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 27 | 63 | 261 | 252 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 27 | 63 | 261 | 252 |
| Основное мероприятие 8 | Энергосбережение и повышение энергоэффективности в транспортном комплексе | создание благоприятных условий для замещения части потребляемого моторного топлива (бензина и дизельного топлива), используемого транспортными средствами, альтернативными видами моторного топлива | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 56 | 56 | 56 | 5168 | 308 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 56 | 56 | 56 | 5168 | 308 |
| Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы, увязанные с основным мероприятием 8 | Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией, ед. | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в Комсомольском муниципальном округе Чувашской Республики, ед. | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Количество транспортных средств, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, ед. | | | | | | | x | 8 | 10 | 12 | 18 | 29 |
| Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, ед. | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, ед. | | | | | | | x | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 |
| Мероприятие 8.1 | Мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, участники - территориальные отделы Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики, муниципальные учреждения Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 56 | 56 | 56 | 168 | 308 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 56 | 56 | 56 | 168 | 308 |
| Мероприятие 8.2 | Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мероприятие 8.3 | Строительство автомобильных станций для зарядки автотранспортных средств с автономным источником электрического питания |  | ответственный исполнитель - Отдел капитального строительства и жилищно-коммунального хозяйства Управления по благоустройству и развитию территорий Комсомольского муниципального округа Чувашской Республики | х | х | х | х | всего | 0 | 0 | 0 | 5000 | 0 |
| x | x | x | x | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | республиканский бюджет Чувашской Республики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| x | x | x | x | местные бюджеты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## **13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат**

В данном подразделе приведены ожидаемые эффекты от реализации предложенных Программой проектов в системах коммунальной инфраструктуры для основных организаций, осуществляющих деятельность в сфере ресурсоснабжения.

В результате проведенных расчетов определено изменение себестоимости производства ресурса и, как следствие, изменение тарифа за счет снижения эксплуатационных затрат, а также денежные потоки организации, прогнозируемые на весь период действия Программы.

Источниками информации о структуре себестоимости производимых коммунальных ресурсов являются сведения, опубликованные ресурсоснабжающими организациями в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний.

В случае наличия утвержденных для РСО тарифов на длительный срок прогнозного периода в расчетах используются установленные на данный период тарифы.

Предметом настоящего обоснования не являются изменения в оборотных активах и краткосрочных обязательствах, возникающие в ходе реализации инвестиционных проектов, определяющих формирование дебиторской и кредиторской задолженности.

# Раздел 14 Организация реализации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;

- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);

- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального округа;

- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, обращения с ТКО.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) коммунальных отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа). Согласно требованиям Федерального закона "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса" и некоторые законодательные акты Российской Федерации (с изменениями на 28 декабря 2016 года), на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Чувашской Республики.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23 июля 2007 года № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения». Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01 декабря 2009 года № 977. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

# Раздел 15 Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

## **15.1. Формирование проектов**

В соответствии с нормативно-правовыми актами определены основы формирования и утверждения инвестиционных программ по каждому виду коммунальных услуг.

На территории муниципального образования не утверждены платы (тарифы) за подключения для организаций коммунального комплекса в индивидуальном порядке.

Данные представлены в таблицах 15.1.1, 15.1.2,15.1.3.

Таблица 15.1.1. Система теплоснабжения (Тепловая энергия, услуги по передаче тепловой энергии)

|  | Инвестиционная программа  в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа | Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения |
| --- | --- | --- |
| Законодательство | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, производится в соответствии с:  - Законом № 190-ФЗ;  - постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – постановление Правительства РФ № 410). | Установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с:  - Законом № 190-ФЗ;  - постановлениями Правительства РФ: № 787 от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (с изменениями);  - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения: № 760-э от 13.06.2013 (с изменениями). |
| Срок | В соответствии с утвержденным Порядком регулируемые организации с учетом предложений органов местного самоуправления муниципальных образований в Чувашской Республике на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам проекты инвестиционных программ в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) – в срок до 15 марта года, предшествующего периоду их реализации. | Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения устанавливается Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| Формы | Проекты инвестиционных программ направляются в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по по формам, утвержденным:  - приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» | |
| Необходимые документы | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергиии подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) включают в себя документы и материалы в соответствии с п. 8, 12, 13, 16, 17, 19 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ № 410.  Кроме этого, согласно Порядку в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам дополнительно представляются: | |
|  | а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовую (бухгалтерскую) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форму № 1 «Бухгалтерский баланс», форму № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форму  № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| Рассмотрение проекта | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам рассматривает проект инвестиционной программы в сроки, определенные постановлением Правительства РФ № 410.  Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию. | |
| Утверждение | Утверждение инвестиционных программ в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии и подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) производится распоряжением Правительства Чувашской Республики в срок до 30 октября года, предшествующего периоду их реализации, по форме, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам устанавливает плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями № 760-э. |
| Внесение изменений | Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергии, подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения), утверждаются до 01 декабря соответствующего (текущего) года. | |
| Отчет о реализации | Регулируемые организации представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по установленной форме, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр:  - ежеквартально, в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;  - ежегодно, в срок до 01 апреля, за предыдущий год.  Отчеты предоставляются в электронном и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| Особенности расчета |  | Плата за подключение дифференцируется:  - по диапазонам диаметров тепловых сетей: 50 - 250 мм, 251 - 400 мм, 401 - 550 мм, 551 - 700 мм, 701 мм и выше;  - по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).  На основании п. 174 Методических указаний № 760-э теплоснабжающая (теплосетевая) организация в соответствии с приложением 7.9 к Методическим указаниям № 760-э рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение.  Указанные расчеты представляются в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, которая в решении об утверждении тарифов отражает размер экономически обоснованной платы за подключение и соответствующие выпадающие доходы теплоснабжающей (теплосетевой) организации от подключения указанных объектов заявителей, размер которых включается в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в том же расчетном периоде регулирования, на который устанавливается плата за подключение.  При этом расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, не включаемые в состав платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, определяются с учетом положений п. 173 Методических указаний № 760-э. |

Таблица 15.1.2. Система электроснабжения (услуги по передаче электрической энергии)

|  | Инвестиционная программа  в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа | Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям |
| --- | --- | --- |
| Законодательство | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики регулируетсяв соответствии с:  - Федеральными законами: № 35-ФЗ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями);  - постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» с изменениями, внесенными постановлением Правительства РФ от 16.02.2015 № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией» | Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в соответствии с:  - Законом № 35-ФЗ;  - постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;  - Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства № 1178 (далее – Основы ценообразования);  - приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 209-э/1);  - приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1). |
| Срок | В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (с изменениями) (далее – Правила) сетевая организация не позднее дня размещения информации об инвестиционной программе в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», но не позднее 05 апреля года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы направляет с использованием официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных | В соответствии с п. 87 Основ ценообразования сетевые организации ежегодно, не позднее 01 ноября, представляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение. |
|  | услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы) заявление в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение инвестиционной программы |  |
| Необходимые документы | Заявление и информация в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с п. 12, 13 Правил. Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации | |
| Рассмотрение проекта | Органы и организации, указанные в п. 19 Правил рассматривают проект инвестиционной программы в соответствии со сроками, установленными Правилами | |
| Утверждение | Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу с учетом результатов осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ в предыдущих периодах (при реализации инвестиционных программ в предыдущих периодах) при отсутствии замечаний и предложений к проекту инвестиционной программы, предусмотренных п. 49, 50, 55 Правил, в срок до 1 ноября года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы, а в случаях, предусмотренных п. 58-61 Правил – в течение 15 рабочих дней после размещения субъектом электроэнергетики на официальном сайте системы итогового проекта инвестиционной программы в соответствии с п. 62 Правил.  Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при наличии заключений (отчетов) по результатам проведения технологического и ценового аудита в случаях, когда получение таких заключений (отчетов) в соответствии с федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации является обязательным | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам утверждает на период регулирования:  - стандартизированные тарифные ставки;  - ставки за единицу максимальной мощности;  - формулы платы за технологическое присоединение.  Территориальные сетевые организации представляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями № 209-э/1 с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.  На основе представленных сведений Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам на очередной календарный год устанавливает не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям (за исключением платы по индивидуальному проекту и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ).  Территориальные сетевые организации представляют в Государственую службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам сведения о расходах, связанных с осуществлением |
|  |  | технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.  Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии. |
| Отчет о реализации | Сетевые организации ежегодно, до 1 апреля, размещают на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий год и не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также в органы и организации, участвующие в утверждении соответствующих инвестиционных программ, уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка) | |
| Особенности расчета |  | Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, строительство подстанций утверждаются единые для всех территориальных сетевых организаций Чувашской Республики. Для перевода стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чувашской Республики в текущий уровень цен, необходимо использовать индексы изменения сметной стоимости строительства, разработанные к сметно-нормативной базе 2001 года и рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.  Ставки за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Чувашской Республики утверждаются индивидуально.  С 01 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.  На основании п. 7 Методических указаний № 209-э/1 по обращению сетевой организации плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ утверждаются по индивидуальному проекту без привязки к сроку предоставления материалов. |

Таблица 15.1.3. Система водоснабжения и водоотведения (Холодное водоснабжение, водоотведение, поставка горячей воды с использованием закрытой системы теплоснабжения)

|  | Инвестиционная программа  в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа | Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам водоснабжения и (или) водоотведения |
| --- | --- | --- |
| Законодательство | Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, регулируется в соответствии с постановлением Правительства РФ № 641. | Утверждение платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, осуществляемого с использованием закрытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с:  - Законом № 416-ФЗ;  - постановлениями Правительства РФ: № 406 от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.07.2013 № 643 «Об утверждении типовых договоров в области горячего водоснабжения», от 29.07.2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения», от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;  - приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания № 1746-э). |
| Срок | В соответствии с утвержденным Порядком регулируемые организации с учетом предложений органов местного самоуправления муниципальных образований в Чувашской Республике, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам проекты инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения – в срок до 15 апреля года, предшествующего периоду их реализации. | Ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения устанавливаются до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| Формы | Проекты инвестиционных программ направляются в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по формам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения" | |
| Необходимые документы | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения включают в себя документы и материалы в соответствии с разделом III Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ № 641.  Кроме этого, согласно Порядку в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам дополнительно представляются:  а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовая (бухгалтерская) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форма № 1 «Бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| Рассмотрение проекта | Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам рассматривает проект инвестиционной программы в течение30 дней со дня получения. Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию |  |
| Утверждение | Проект инвестиционной программы разрабатывается на основе технического задания на разработку инвестиционной программы регулируемой организации. Техническое задание разрабатывает и утверждает орган местного самоуправления муниципального образования до 01 марта года, предшествующего году начала планируемого срока действия инвестиционной программы.  Утверждение инвестиционной программы в отсутствие утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения не допускается.  Утверждение инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения) производится распоряжением Правительства Чувашской Республики не позднее 01 декабря года, предшествующего периоду их реализации. | Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) в соответствии с Методическими указаниями № 1746-э по следующей формуле:    ,  где:  ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;  - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;  М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;  - -ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;  L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км. |
| Внесение изменений | Инвестиционная программа ежегодно корректируется при изменении объективных условий ее реализации.  Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения), утверждаются до 01 декабря текущего года. | |
| Отчет о реализации | Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по установленной форме, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения"  - ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала;  - ежегодно, за предыдущий год, не позднее чем через 45 дней после сдачи годовой бухгалтерской отчетности.  Отчеты предоставляются в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| Особенности расчета |  | По решению органа регулирования ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно.  В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам в индивидуальном порядке с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.  Для справки: условный диаметр присоединяемого трубопровода с площадью поперечного сечения 300 кв. сантиметров соответствует 200 миллиметрам (по принятому в производстве типоразмеру). Отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы не является основанием для не установления органом регулирования организациям водопроводно-канализационного хозяйства платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке.  При наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) наличие утвержденной инвестиционной программы для установления органом регулирования платы за подключение не требуется.  Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке |
| устанавливается органом регулирования без привязки к сроку представления материалов. |

## **15.2. Обоснование источников финансирования**

Инвестиционные программы (проекты) дифференцируются по источникам финансирования:

1) в части собственных средств предприятия:

- амортизационные отчисления.

2) в части подключения (технологического присоединения):

- мероприятия по новому строительству за счет средств новых абонентов, в соответствии с утвержденной платой за подключение.

3) в части бюджетных источников:

- местный бюджет;

- республиканский бюджет;

- федеральный бюджет.

## **15.3. Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса**

Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат для организаций коммунального комплекса, по которой имеются проекты, на весь прогнозный период представлены в Разделе 13.

## **15.4. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс**

Реализация программы предполагает установление долгосрочных тарифов на регулируемые коммунальные услуги.

Источниками информации о структуре себестоимости производимых коммунальных ресурсов являются сведения, опубликованные ресурсоснабжающими организациями в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний. Для приведения цен и тарифов к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные в Долгосрочном прогнозе индексации регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора и в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2035 года включительно.

Индексы изменения цен и тарифов приведены в таблице 16.1. В случае наличия утвержденных для РСО тарифов на отдельные года прогнозного периода в расчетах используются установленные на данный период тарифы.

При наличии у РСО тарифов, установленных на отдельные периоды будущих лет (полугодия, кварталы, месяцы), среднегодовые тарифы (цены) определяются по правилу среднехронологического, т.е. годовой тариф определяется как взвешенная сумма тарифов, установленных на разные части года, в которой в качестве весов используется длительность внутригодовых периодов действия тарифа.

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс для населения муниципального образования установлены тарифы на коммунальные услуги, представленные в Разделе 16.

# Раздел 16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

В данном разделе приведены следующие показатели, характеризующие влияние состояние коммунальной инфраструктуры муниципального образования на перспективные расходы населения на соответствующие услуги:

1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение) без учета льгот и субсидий;

2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения и расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, с учетом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг;

3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается программа путем сопоставления рассчитанных показателей и критериев доступности.

Таблица 16.1. Индексы изменения цен и тарифов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Вид коммунальной услуги | Ед. изм. | Прогнозные значения | | | | | |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2034 годы |
| 1 | Электроэнергия, рост тарифов | % | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 2 | Тепловая энергия, рост тарифов | % | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | Водоснабжение и водоотведение, рост тарифов | % | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 4 | Газоснабжение, рост тарифов | % | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 5 | Система по обращению с ТКО, рост тарифов | % | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |

Таблица 16.2. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс для населения Комсомольского муниципального округа на расчетный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Вид коммунальной услуги | Ед. изм. | Прогнозные значения | | | | | |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2034 годы |
| 1 | Электроснабжение | руб./кВт\*ч | 3,89 | 4,07 | 4,26 | 4,46 | 4,67 | 5,78 |
| 2 | Теплоснабжение | руб./Гкал | 2131,92 | 2238,83 | 2292,07 | 2424,14 | 2459,71 | 2940,27 |
| 3 | Газоснабжение | руб./куб.м. | 7,42 | 7,77 | 8,13 | 8,51 | 8,91 | 11,02 |
| 4 | Водоснабжение | руб./куб.м. | 19,58 | 19,59 | 20,91 | 21,02 | 21,84 | 26,69 |
| 5 | Водоотведение | руб./куб.м. | 36,96 | 39,14 | 38,82 | 37,87 | 38,54 | 40,52 |
| 6 | Система по обращению с ТКО | руб./куб.м. | 409,61 | 428,79 | 448,86 | 469,88 | 491,88 | 608,16 |

## **16.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы (тарифа) за подключение (присоединение)) без учета льгот и субсидий**

Для прогноза максимальных расходов населения на коммунальные услуги выполнен расчет величины платы за коммунальные услуги по нормативам потребления, исходными данными для которого приняты данные для однокомнатной квартиры, расположенной в благоустроенном многоквартирном доме, в которой проживает 1 человек. В доме оборудована газовая плита, присутствует централизованное холодное водоснабжение и водоотведение с ванной, раковиной, унитазом, мойкой кухонной.

Приняты средние утвержденные тарифы на 2024 год и прогнозные тарифы до 2034 года. Расчеты для последующих периодов (2025-2034 годы) проведены аналогично, с учетом роста тарифов при сохранении потребления ресурсов на текущем уровне.

Таблица 16.1.1. Расчет изменения совокупного платежа населения до 2034 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленным Правительством РФ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Вид коммунальной услуги | Ед. изм. | Прогнозные значения | | | | | |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2034 годы |
|  | Совокупный платеж за коммунальные услуги | руб. в месяц | 3053,39 | 3199,94 | 3285,17 | 3437 | 3510,79 | 4185,57 |
| 1 | Электроснабжение | руб./кВт\*ч | 3,89 | 4,07 | 4,26 | 4,46 | 4,67 | 5,78 |
|  | Норматив потребления | кВт\*ч на 1 чел. | 79,2 | 79,2 | 79,2 | 79,2 | 79,2 | 79,2 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 308,09 | 322,34 | 337,39 | 353,23 | 369,86 | 457,78 |
| 2 | Теплоснабжение | руб./Гкал | 2131,92 | 2238,83 | 2292,07 | 2424,14 | 2459,71 | 2940,27 |
|  | Норматив потребления (средний) | Гкал/кв.м. | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 2120,86 | 2227,25 | 2279,95 | 2411,45 | 2446,43 | 2923,85 |
| 3 | Водоснабжение | руб./куб.м. | 19,58 | 19,59 | 20,91 | 21,02 | 21,84 | 26,69 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 144,17 | 144,24 | 153,96 | 154,77 | 160,81 | 196,52 |
| 4 | Водоотведение | руб./куб.м. | 36,96 | 39,14 | 38,82 | 37,87 | 38,54 | 40,52 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 | 7,363 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 272,14 | 288,19 | 285,83 | 278,84 | 283,77 | 298,35 |
| 5 | Газоснабжение | руб./ куб.м. | 7,42 | 7,77 | 8,13 | 8,51 | 8,91 | 11,02 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 148,40 | 155,40 | 162,60 | 170,20 | 178,20 | 220,40 |
| 6 | Система по обращению с ТКО | руб./куб.м. | 409,61 | 428,79 | 448,86 | 469,88 | 491,88 | 608,16 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 проживающего | 0,1458 | 0,1458 | 0,1458 | 0,1458 | 0,1458 | 0,1458 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 59,73 | 62,52 | 65,44 | 68,51 | 71,72 | 88,67 |

## **16.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения**

При реализации мероприятий Программы тарифы на коммунальные услуги в муниципальном образовании будут изменяться, однако определены предельные индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, что является максимальным критерием при выполнении расчетов. Документом, определяющим прогнозные значения роста тарифов на коммунальные услуги, является прогноз социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

В случае, если при реализации мероприятий рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного на территории Чувашской Республики, потребители (население) оплачивают величину предельного индекса, а величина превышения оплачивается в рамках субсидий и расходов бюджета на социальную поддержку. Также субсидии для оплаты жилищно-коммунальных услуг предоставляются при превышении расходов семьи на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, исчисленных исходя из соответствующего регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, над суммой, соответствующей (эквивалентной) максимально допустимой доле расходов граждан (=22 %) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Данные расходы бюджета принимаются за год, предшествующий году реализации, с учетом утвержденных тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, а также в соответствии с социально-экономическим положением на территории муниципального образования.

### **В таблице 16.2.1 представлено сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения.**

Доступность для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса характеризуется возможностью приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса с учетом цен и надбавок к ценам для потребителей. В соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 года №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (среднедушевом доходе);
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
* доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги согласно Приказу Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 года №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», оцениваются в соответствии с критериями, приведенными в таблице ниже.

Таблица 16.2.1. Средние значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги

| № пп | Критерий | Показатель на 2024 год | Уровень доступности | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Высокий | Доступный | Недоступный |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе, % | 8,2 | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | Нет данных | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | Нет данных | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | Нет данных | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

## **16.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения**

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов.

При переходе от оплаты коммунальных ресурсов по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться, как правило, в меньшую сторону.

Предельная стоимость оказываемых ЖКУ на человека установлена постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13.02.2024 №51 «О внесении изменений в постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 30 июня 2006 г. N 158».

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости ЖКУ представлен в таблице 16.3.1.

Таблица 16.3.1. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2034 годы |
| 1 | Средняя заработная плата на территории муниципального образования | руб./мес. | 32100 | 32700 | 35000 | 37400 | 39900 | 57000 |
| 2 | Величина прожиточного минимума в расчете на душу населения Чувашской Республики | руб./мес. | 13010 | 14044 | 15228 | 16578 | 18058 | 30408 |
| 3 | Совокупный платеж по коммунальным услугам на 1 человека при заданных условиях расчета | руб./мес. | 2628,80 | 2751,89 | 2880,72 | 3015,60 | 3156,78 | 3903,06 |

Таблица 16.3.2. Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости ЖКУ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование | Ед. изм. | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2034 годы |
| 1 | Совокупный платеж по коммунальным услугам на 1 человека при заданных условиях расчета | руб./мес. | 2628,80 | 2751,89 | 2880,72 | 3015,60 | 3156,78 | 3903,06 |
| 2 | Размеры регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг на 1 человека | руб./мес. | 3207,56 | 3322 | 3442 | 3567 | 3998 | 4583 |
| 3 | Разница между предельной стоимостью ЖКУ и удельным прогнозируемым расходом | руб./мес. | 578,76 | 570,11 | 561,28 | 551,4 | 841,22 | 679,94 |

# Раздел 17 Модель для расчета программы

Для расчета Программы применялась линейная модель.

Для моделирования инвестиционной деятельности, капитального строительства и реконструкции объектов основных средств, в модели отражены стоимостные характеристики и объемные показатели работ.

Расчет основных целевых показателей программы проводился исходя из данных, полученных от администрации муниципального образования, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса.

За основу были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики существующего оборудования в соответствии с:

Генеральным планом муниципального образования, разработанным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;

Схемы теплоснабжения;

Схемы водоснабжения и водоотведения.

С учетом прогноза были сделаны выводы по существующему состоянию инженерной инфраструктуры, были предложены мероприятия по совершенствованию, модернизации существующих инженерных комплексов.

Все расчёты выполнялись с использованием программы Microsoft Excel.

1. Приказ Минрегиона РФ от 06 мая 2011года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» (вместе с «Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований») [↑](#footnote-ref-1)
2. Приказ Минрегиона РФ от 14 апреля 2008года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» [↑](#footnote-ref-2)
3. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008года № 48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса». [↑](#footnote-ref-3)