

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
Алатырского муниципального округа Чувашской
Республики на 2024-2034 годы**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

2024 год

Заказчик:

Администрация Алатырского муниципального округа Чувашской Республики

Юридический адрес 429810, Чувашская Республика, Алатырский район, с. Чуварлеи, ул. Ворошилова, д. 144

Фактический адрес: 429810, Чувашская Республика, Алатырский район, с. Чуварлеи, ул. Ворошилова, д. 144

Разработчик:

ИП Жеребцова М.А.

Юридический адрес: 355047, Ставропольский край, г.Ставрополь, пр-к Кулакова, д.65 к1

Фактический адрес: 355047, Ставропольский край, г.Ставрополь, пр-к Кулакова, д.65 к1

Контакты:

Email: ekonomikproekt@yandex.ru

Веб-сайт: <http://ekonomikproekt.ru>

Телефон: +7 (988) 675-16-23, +7 (962) 010-50-88

_____Жеребцова М.А.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1 Перспективные показатели развития муниципального образования.....	6
1.1. Характеристика муниципального образования с краткой характеристикой.....	6
1.2. Прогноз численности и состава населения.....	9
1.3. Прогноз развития промышленности.....	9
1.4. Прогноз развития застройки муниципального образования.....	9
1.5. Прогноз изменения доходов населения.....	10
Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.....	11
Раздел 3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.....	11
3.1. Система электроснабжения.....	11
3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями.....	11
3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения.....	11
3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения.....	11
3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	12
3.1.2.3. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	13
3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов.....	14
3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	14
3.1.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	14
3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.....	15
3.2. Система теплоснабжения.....	20
3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями.....	20
3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения.....	20
3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения.....	20
3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	21
3.2.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	24
3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов.....	24
3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	24
3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	25
3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы.....	25
3.3. Система газоснабжения.....	27
3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями.....	27
3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения.....	28
3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения.....	28
3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	29
3.3.2.3. Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	29
3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов.....	30
3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	30
3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	30
3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы.....	30

3.4. Система водоснабжения.....	33
3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями.....	33
3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения.....	35
3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения.....	35
3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	51
3.4.2.3. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	74
3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов.....	76
3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	76
3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	76
3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы.....	78
3.5. Система водоотведения.....	79
3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями.....	79
3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения.....	80
3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоотведения.....	80
3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	80
3.5.2.3. Анализ зон действия объектов водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	80
3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов, и дефицитов.....	81
3.5.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	81
3.5.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	81
3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы.....	81
3.6. Система по обращению твердых коммунальных отходов.....	81
3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями.....	81
3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы по обращению твердых коммунальных отходов.....	82
3.6.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов по обращению твердых коммунальных отходов.....	82
3.6.2.2. Анализ зон действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	82
3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов, и дефицитов.....	83
3.6.2.4. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	83
3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.....	84
Раздел 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации.....	84
4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе.....	84
4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов.....	87
Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	88
Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования.....	102
Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования.....	102
Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования.....	102
Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования.....	103
Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования.....	103
Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального	

образования.....	104
Раздел 12 Общая программа проектов.....	105
Раздел 13 Финансовые потребности для реализации программы.....	115
13.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов.....	115
13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат.....	143
Раздел 14 Организация реализации проектов.....	143
Раздел 15 Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	144
15.1. Формирование проектов.....	144
15.2. Обоснование источников финансирования.....	155
15.3. Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса.....	155
15.4. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс.....	155
Раздел 16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	156
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.....	156
16.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения.....	157
16.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения.....	158
Раздел 17 Модель для расчета программы.....	160

Раздел 1 Перспективные показатели развития муниципального образования

1.1. Характеристика муниципального образования с краткой характеристикой

Алатырский муниципальный округ Чувашской Республики – муниципальное образование, созданное и наделенное статусом муниципального округа в соответствии с Законом Чувашской Республики от 29 марта 2022 г. № 14 «О преобразовании муниципальных образований Алатырского района Чувашской Республики и о внесении изменений в Закон Чувашской Республики «Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа» и Законом Чувашской Республики от 24 ноября 2004 г. № 37 «Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа».

Алатырский муниципальный округ расположен в юго-западной части Республики и граничит: на севере - с Порецким муниципальным округом, на востоке - с Ибресинским, Батыревским и Шемуршинским округами Чувашской Республики, на юге - с Сурским районом Ульяновской области, на западе - с Ардатовским районом Республики Мордовия.

Административно-территориальное устройство Алатырского муниципального округа Чувашской Республики регламентируется Законом Чувашской Республики от 24 ноября 2004 года № 37 «Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа». В состав территории округа входит 47 населённых пункта. Административный центр муниципального образования – город республиканского значения Алатырь, расположенный в 151 километре (по прямой) от столицы Чувашии г. Чебоксары.

Территорию Алатырского муниципального округа составляют оставляют земли населенных пунктов, прилегающие к ним земли общего пользования, территории традиционного природопользования населения, а также земли рекреационного назначения. Общая площадь округа составляет более 193 тысяч гектар, в том числе: лесной фонд более 57%, земли сельскохозяйственных предприятий около 33%. Значительную территорию в 9025 гектар занимает ФГБУ «Государственный природный заповедник «Присурский».

Наибольшая протяженность территории округа с севера на юг составляет 73 и с запада на восток 56 километров.

С юго-запада на северо-восток по территории округа проходит железнодорожная магистраль «Рузаевка-Канаш-Казань», связывающая округ со многими промышленными сельскохозяйственными и культурными центрами России.

Округ пересекают две шоссейные автомобильные дороги федерального и республиканского подчинения обеспечивающие устойчивую связь со столицей республики – г. Чебоксары, близлежащим областным центром Ульяновском и столицей Мордовии Саранском, расстояние до которых менее 200 километров.

С севера на юг округ пересекает водораздел реки Сура на две неравные части: на левобережную или западную часть и правобережье – Присурский лесной массив. Ширина поймы Суры в пределах Алатырского муниципального округа от 1 до 3– 4 километров. Крупнейшим притоком левобережья является река Алатырь. На слиянии двух рек Суры и Алатыря располагается город Алатырь.

Население округа на 1 января 2023 года составляет 12627 человек.

Население округа по данным «Статистического ежегодника Чувашской Республики» опубликованном территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Чувашской Республике на 1 января 2022 года составило 12973 человека.

Алатырский муниципальный округ расположен в юго-западной части Чувашской Республики. Согласно СП 131.13330.2020 территория сельсовета относится к II району, ПВ подрайону климатического районирования для строительства.

Климат территории умеренно континентальный. Характеризуется четко выраженными сезонами года. Для территории характерно стабильное и жаркое лето, и морозная зима с малыми количеством атмосферных осадков в эти периоды года.

Среднегодовая температура воздуха составляет 3,70 °С. Амплитуда колебаний температуры воздуха в течение года довольно велика. Самым теплым месяцем является июль, со средней месячной температурой 19—20 °С, самым холодным – январь, со среднемесячной температурой –12 °С. Продолжительность теплого периода со средней суточной температурой выше 0 °С составляет 200 – 210 дней, холодного (с температурой ниже 0 °С) – 155 – 165 дней.

Число часов солнечного сияния за год составляет около 1940. Наиболее солнечным является период с апреля по август.

За год на территории выпадает порядка 523 мм осадков. Основная часть осадков выпадает в теплое время года - составляют 70% общего количества. Летние осадки нередко носят ливневый характер и сопровождаются грозами. Устойчивый снежный покров образуется в середине ноября и лежит в течение 5 месяцев. Высота снежного покрова за зиму достигает в среднем 39 см.

Относительная влажность воздуха в наиболее теплые месяцы (июнь – август) составляет около 70%. Число дней с относительной влажностью воздуха 30% и менее составляет 24, причем, чаще всего она наблюдается в мае и июне, самом сухом времени. Среднегодовая относительная влажность составляет 75%.

В целом за год преобладающими ветрами являются юго-западные ветры. В теплый период заметно также увеличение повторяемости западных ветров, а в холодный заметно увеличение юго-восточных и южных ветров. Среднегодовая скорость ветра составляет 3,6 м/сек, изменяясь от 2 до 2,5 летом до 4 в зимний период. За год наблюдается порядка 35 дней с ветром со скоростью более 15 м/сек.

К опасным метеорологическим явлениям, которые имеют место год от года на территории муниципального округа, относятся сильная жара, шквалистый ветер, ливни с градом, метели, туманы, сильные морозы.

Территория Алатырского муниципального округа покрыта большим количеством рек, озер и болот. Поймы рек пересечены долинами впадающих в неё речек, старицами, местами заболочены. С севера на юг округ пересекает водораздел реки Сура на две неравные части: на левобережную или западную часть и правобережье, Присурский лесной массив.

Ширина поймы Суры в пределах Алатырского муниципального округа от 1 до 3-4 километров. Общая длина всех рек, ручьев, оврагов и балок левобережной части района составляет 547 километров, крупнейшим притоком левобережья является река Алатырь. На слиянии двух рек Суры и Алатыря и располагается город Алатырь.

На правобережье общая протяженность рек, ручьев, оврагов и балок составляет 132 километра. Здесь расположены значительные притоки Суры - Бездна и Люля.

Река Сура является правым притоком Волги. Длина ее составляет 841 км, водосборного бассейна — 67 500 км². Питание смешанное, с преобладанием снегового. Половодье в апреле — мае. Замерзает в ноябре — декабре, вскрывается в конце марта — апреле. Река Бездна – правый приток р. Сура, впадающий в р. Сура на 282 км от устья. Общая длина реки 106 км, площадь водосбора в устье – 1320 км². Средний уклон реки равен 0,0013. Ширина реки в районе впадения в р. Сура 20-40 м, глубина 0,7-1,2 м, скорость 0,42 м/с.

На низменном участке в пределах реки Бездна выделяется пойма и три надпойменные террасы. Пойма реки широкая, плоская с многочисленными старичными понижениями, интенсивно заболочена, а на отдельных участках и заторфована. Пойма регулярно затапливается во время паводков. Долина реки имеет симметричный и слабосимметричный профиль, сильно меандрирует, средняя глубина равна 0,5-0,7 м. На плесах имеются глубокие омуты. Оба береговых склона р. Бездны практически на всем протяжении имеет вяло выраженную крутизну. Высота его изменяется от 1 до 4 м. В пределах берегового склона широко развиты оползни.

Уровневый режим характеризуется четко выраженным высоким весенним половодьем, низкой летней меженью, прерываемой дождевыми паводками, и устойчивой

продолжительной зимней меженью.

Р. Алатырь – крупнейший водоток, который протекает по северной части Приволжской возвышенности. Длина реки составляет 296 км, площадь бассейна — 11,2 тыс. км². Питание главным образом снеговое. Замерзает в ноябре, вскрывается в начале апреля. Сплавная.

По территории Алатырского участка заповедника «Присурский» протекают р. Аtratка и р. Люля с притоками (р. Орлик с небольшими ручьями) и временными водотоками по днищам оврагов и балок. Реки и ручьи заповедника имеют родниковое происхождение. Водный режим р. Люля и ее притоков характеризуется резко выраженным весенним половодьем, устойчивой зимней и низкой летней меженью. До 80% годового стока реки приходится на весенний период. Все притоки р. Люля имеют южное и юго-западное направления, а р. Аtratка – западное и юго-западное. Наибольшую площадь в заповеднике занимает участок бассейна р. Люля. Основные гидрологические объекты Алатырского участка: р. Люля – 13,32 км, р. Аtratка – 1,25 км, р. Орлик – 5,2 км, р. Султанка – 8,4 км, р. Абачка – 7,6 км.

С точки зрения орографии территория муниципального округа занимает северо-восточную часть Приволжской возвышенности, в границах Сурского прогиба с древней долиной р. Суры. Территория представляет собой полого-холмистую равнину водно-ледникового происхождения. Многочисленные долины рек, притоков р. Суры расчленяют равнину на ряд водораздельных пространств. Глубина вреза речной сети здесь порядка 25-60 м. В долине р. Суры выделяются пойма и три надпойменные террасы. Долина р. Суры асимметрична – левый склон повсеместно крутой, правый - низкий, пологий. Пойма четко выражена, на плоской ее поверхности отмечаются многочисленные песчаные гривы и старицы. Равнинная поверхность надпойменных террас местами осложнена эоловыми холмами высотой до 8-10 м, склоны холмов, как правило, задернованы.

Из полезных ископаемых в муниципальном округе представлены месторождения торфа, песка, глины и трепелов.

1.2. Прогноз численности и состава населения

Перспективная численность Алатырского МО согласно ожидаемым результатам реализации Стратегии социально-экономического развития Алатырского муниципального округа Чувашской Республики до 2035 года, утвержденной решением Собрания депутатов Алатырского муниципального округа Чувашской Республики от 30.03.2023 года № 11/02 приведена ниже.

Таблица 1.2.1

Ожидаемые результаты реализации Стратегии социально-экономического развития Алатырского муниципального округа Чувашской Республики до 2034 года

№ п/п	Показатель	2022	2023	2024	2025	2030	2034	2034 г. к 2022 г., %
1	Среднегодовая численность населения, тыс. чел.	12,9	12,6	12,3	12,0	10,5	9,0	69,8
2	Общий коэффициент рождаемости, число родившихся на 1000 человек населения	6,7	6,8	7,6	6,8	8,4	9,6	
3	Общий коэффициент смертности, число умерших на 1000 человек населения	27,5	23,0	22,6	23,4	21,8	20,9	

Данные прогноза Стратегии социально-экономического развития Алатырского муниципального округа Чувашской Республики по численности населения ниже данных приведенных Схемой территориального планирования Чувашской Республики по оптимистичному (базовому) варианту демографического прогноза: на 2030 год на 1 тысячу человек; на 2034 год на 1,5 тысячи человек.

Учитывая приведенный выше анализ соответствия прогнозов численности населения и тенденций, заложенных в документах территориального и стратегического планирования существующей динамике демографических показателей за 2020, 2021, и 2022 годы, расчет

прогнозной численности населения (до 2034 года) произведен с сохранением существующих темпов миграционной и естественной убыли населения с незначительным снижением этих показателей.

Таблица 1.2.2

№ п/п	Наименование муниципального образования	2022	2034
1	Алатырский муниципальный округ	12973	10138
2	Алтышевский территориальный отдел	599	311
3	Атратский территориальный отдел	1065	782
4	Ахматовский территориальный отдел	636	530
5	Восходский территориальный отдел	926	809
6	Иваньково-Ленинский территориальный отдел	533	326
7	Кирский территориальный отдел	1408	1074
8	Кувакинский территориальный отдел	799	609
9	Междуреченский территориальный отдел	401	215
10	Миренский территориальный отдел	826	641
11	Новоайбесинский территориальный отдел	615	482
12	Октябрьский территориальный отдел	919	776
13	Первомайский территориальный отдел	476	353
14	Сойгинский территориальный отдел	676	564
15	Староайбесинский территориальный отдел	638	462
16	Стемаский территориальный отдел	1090	868
17	Чуварлейский территориальный отдел	1366	1336

Прогноз численности населения Алатырского МО составляет 10,1 тыс. человек, общее сокращение численности населения за двенадцатилетний период составит более 21% к исходному году.

1.3. Прогноз развития промышленности

Промышленность Алатырского муниципального округа представлена в первую очередь деревообрабатывающей отраслью.

Предприятия, действующие на территории округа выпускают столярные изделия, срубы, пиломатериалы, заготавливают дрова. Индекс физического объема отгруженных товаров собственного производства обрабатывающих производств составил в действующих ценах в 2022 году 101,7 процента.

Ниже приведен перечень промышленных предприятий, осуществляющих деятельность на территории Алатырского МО.

Таблица 1.3.1

Перечень промышленных предприятий, осуществляющих деятельность на территории Алатырского МО

№ п/п	Наименование	Адрес исполнительного органа	Число сотрудников	Краткий перечень выпускаемой продукции
1	ООО «КОНТИНЕНТАЛЬ»	п.Кирия, ул. Чернышевского, д.2	50	пиломатериал, поддоны, торцевые щиты, песок карьерный, опилки, дрова
2	ООО «СТРОЙКЕРАМИКА»	с. Атрать, ул. Чапаева, д.31	7	бетон, трепел, бордюры дорожные
3	ООО «ЛПК ПЕРВОМАЙСКИЙ»	п. Первомайский	7	шпон, фанера, деревянные плиты и панели
4	ООО «ТРЕПЕС»	п.Алтышево	2	изделия из стекла
5	ООО НПО «ПЕНОСОРЬ»	п.Алтышево	1	производство гранул и порошков из природного камня

Кроме перечисленных юридических лиц, в Алатырском МО зарегистрировано 26 индивидуальных предпринимателя действующих в производственной сфере, выпускающих преимущественно продукцию деревообработки, а также мебель, хлебобулочные изделия, напитки.

В целях реализации положений Закона Чувашской Республики «О Стратегии

социально-экономического развития Чувашской Республики до 2035 года» распоряжением №374-р от 14.04.2023 года Кабинетом министров Чувашской Республики был утвержден перечень региональных опорных населенных пунктов Чувашской Республики. На их территории предусматривается выработка и внедрение единых подходов к планированию и реализации мероприятий, направленных на ускоренное развитие инфраструктуры. Уполномоченным исполнительным органом Чувашской Республики определено Министерство сельского хозяйства Чувашской Республики.

Всего на территории республики выделено 78 региональных опорных населенных пункта. Населенные пункты выбраны по наличию потенциала развития экономики: действующей бизнес, рабочие места и хорошей демографической ситуацией. Опорным населенным пунктам будет предоставляться приоритет, по реализации проектов программы «Комплексное развитие сельских территорий».

На территории Алатырском МО расположено 6 опорных населенных пункта: с. Кувакино, с. Стемасы, п. Алтышево, с. Чуварлеи, п. Киря, с. Старые Айбеси. Эти населенные пункты станут драйверами развития территории округа в целом.

Генеральным планом Алатырского округа учтены мероприятия, заложенные Стратегией социально-экономического развития в части объектов местного значения, кроме того предложен ряд мероприятий, ориентированных на создание комфортной среды проживания и улучшение качества жизни населения (развитие социальной, транспортной, инженерной инфраструктур, экологической защиты территории, мероприятия ГО и ЧС) что благоприятно скажется на социально-экономических показателях территории, позволит снизить отток молодого, трудоспособного населения, а также улучшит инвестиционный климат.

Наличие трудовых ресурсов на территории обеспеченной инженерной, транспортной и социальной инфраструктурой в баланс в экологической безопасности среды повысит инвестиционную привлекательности округа и создаст импульс для дальнейшего развития экономики, что обеспечит устойчивое развитие территории.

1.4. Прогноз развития застройки муниципального образования

Основными направлениями в жилищном строительстве должны быть:

- 1) повышение уровня благоустройства жилого фонда по основным показателям (отопление, газоснабжение, водоснабжение, водоотведения с учётом локальных очистных сооружений)
- 2) освоение новых территорий для жилищного строительства с опережающим строительством объектов инженерной и транспортной инфраструктуры;
- 3) повышение уровня капитальности жилого фонда;
- 4) 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 Алатырского муниципального округа

Показатели	Единица измерения	Прогноз					
		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.	13010	14044	15228	16578	18058	23328
трудоспособного населения	руб./мес.	14181	15308	16598	18098	19798	25598

пенсионеров	руб./мес.	11189	12078	13096	14196	15396	19696
детей	руб./мес.	12620	13623	14771	15721	16821	20471
Средний размер пенсии	руб./мес.	19643	20743	21843	23043	24243	29243
Среднемесячная заработная плата одного работника, рублей	рублей	29600	30600	31711	32822	33933	40600

Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Количественное определение перспективных показателей развития Алатырского 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 Алатырского муниципального округа осуществляется от Чувашской энергосистемы.

Электроснабжение потребителей предусмотрено от электрических сетей сетевой компании филиала ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго».

Передачу электроэнергии потребителям, а также технологическое присоединение к распределительным сетям осуществляет ПАО «Россети Волга» – «Чувашэнерго» Алатырское производственное отделение, расположенное по адресу: 429800 г. Алатырь, ул. Гагарина, 19.

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

В Алатырском 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

Источниками электроснабжения Алатырского муниципального округа являются электрические подстанции ПС 110 кВ Алтышево, ПС 110 кВ Киря, ПС 110 кВ Кувакино, ПС 110 кВ Первомайская, ПС 35 кВ Полевая, ПС 35 кВ Стемассы.

Характеристики источников электроснабжения представлены в таблице.

Таблица 3.1.2.1.1

Характеристики источников электроснабжения Алатырского муниципального округа

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование трансформатора	S ном, МВ·А	Год ввода
1	ПС 110 кВ Алтышево	Т-1	2,5	2000
		Т-2	6,3	1986
2	ПС 110 кВ Киря	Т-1	2,5	2008
		Т-2	6,3	2968
3	ПС 110 кВ Кувакино	Т-1	2,5	1979
		Т-2	2,5	1979
4	ПС 110 кВ Первомайская	Т-1	2,5	1987

5	ПС 35 кВ Полевая	T-1	4	2000
		T-2	4	2000
6	ПС 35 кВ Стемассы	T-1	2,5	2001
		T-2	2,5	2001

Всего в муниципальном округе имеется 6 подстанций, на которых установлены 11 трансформаторов общей мощностью 38,1 МВА. По сетям 10 кВ запитаны ТП-10/0,4 кВ, от которых по ВЛ-0,4 и КЛ 0,4, электроэнергию получают промышленные, коммунально-бытовые и сельские потребители муниципального округа.

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 95%.

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

Необходима реконструкция шести трансформаторных подстанций.

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 Алатырского муниципального округа проходят:

- ВЛ-110 кВ Алатырь-Порецкое, ВЛ-110 кВ отпайка на ПС Семеновская;
- ВЛ 110 кВ Алатырь-Буинск, отпайка на ПС Алтышевская;
- ВЛ-110/10 кВ Алатырь-Шемурша; ВЛ-110/10 кВ отпайка на ПС Алтышевская;
- ВЛ-110/10 кВ Алатырь-Ардатов с ВЛ-110/10 кВ отпайка на ПС Хмельмаш;
- ВЛ 35 кВ (110) Сура I-II (линер - ВЛ-35 кВ), отпайка на ПС Полевая (ВЛ-35 кВ);
- ВЛ-110/10 кВ Алатырь-Ардатов с ВЛ-110/10 кВ отпайка на ПС Хмельмаш.

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

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 сети на территории муниципального округа отсутствуют.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Для обеспечения электроэнергией потребителей нового строительства планируется проектирование и строительство новых электрических сетей. В центрах нагрузок будут установлены новые трансформаторные подстанции - 10/0,4 кВ. Подключение новых трансформаторных подстанций предусматривается по радиальной схеме.

Местоположение новых ТП 10/0,4 кВ и трассы сетей к ним определяются на последующих стадиях планирования и рабочего проектирования.

Проектом предусматривается реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии, и изношенных сетей 10/0,4 кВ.

В муниципальном округе не прогнозируется увеличение численности населения. Электропотребление будет увеличиваться за счет улучшения жилищных условий (увеличения обеспеченности жильем).

Также необходимо выполнить работы по приведению в соответствие с техническими нормативами сетей уличного освещения в населённых пунктах с установкой энергосберегающих устройств.

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

– МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа».

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 Алатырского муниципального округа является то, что передача тепловой энергии от источника до потребителя полностью выполняется ресурсоснабжающей организацией. Теплосетевые организации на территории муниципального образования отсутствуют.

Централизованным источником тепловой энергии на территории Алатырского муниципального округа является:

- котельная п. Восход по ул. Юбилейная, д. 3, находящаяся в эксплуатационной ответственности МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа».

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения

Источником централизованного теплоснабжения в п. Восход является котельная установленной мощностью 0,860 Гкал/ч. Котельная работает на газообразном топливе. Расчетная тепловая нагрузка - 0,449 Гкал/ч. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется в отопительный период по температурному графику 95/70 °С.

В таблице 3.2.2.1.1 представлен состав и технические характеристики основного оборудования котельной

Таблица 3.2.2.1.1

Состав и технические характеристики основного оборудования

Наименование источника тепловой энергии	Котельная п. Восход	
	Котел № 1	Котел № 2
Номер котла	БАРС-500	БАРС-500
Тип котла	2018	2018
Год ввода в эксплуатацию	15	15
Расчетный срок службы, лет	6	6
Фактический срок эксплуатации, лет		

Ограничения использования мощностей

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности централизованного источника тепловой энергии связаны с режимной наладкой горелочных устройств: подбор параметров подачи используемого топлива и воздуха с целью полного и качественного сгорания в топке котлов, как следствие недопущение превышения вредных выбросов в атмосферу.

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей и параметры тепловой мощности нетто централизованного источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование организации	Наименование источника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч
1	МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа»	Котельная п. Восход	0,817	0,019	0,798

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 2003года №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:

- Отсутствие автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения;
- Снижение коэффициента теплопередачи отопительных приборов потребителей;
- Низкий остаточный ресурс, изношенность находящегося в эксплуатации оборудования котельных;
- Отсутствие химводоподготовки сетевой воды на котельных;
- 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 655 м. Год ввода в эксплуатацию: 1998. Система теплоснабжения двухтрубная. Исполнение тепловой сети от централизованного источника тепловой энергии выполнен в основном в надземном исполнении с внутренними диаметрами трубопроводов от D=0,051 м до D=0,1 м.

В качестве тепловой изоляции используется минеральная вата, гидроизоляцией служит рубероид. Тепловая изоляция трубопроводов находится в удовлетворительном состоянии. Компенсация температурных удлинений осуществляется П – образными компенсаторами и

углами поворота.

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

Таблица 3.2.2.2.1

Характеристика тепловых сетей

Наименование участка тепловой сети (от ТК № до ТК №)	Внутренний диаметр трубопровода, м	Протяженность, м	Год начала эксплуатации	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки
Котельная п. Восход - УТ-1	0,1	177	2017	угол поворота	Надземная
УТ-1 - УТ-2	0,1	72	2016	П-образный компенсатор	Надземная
УТ-2 - УТ-3	0,1	9	2017	угол поворота	Подземная канальная
Шк-1 - УТ-4	0,081	56	2016		Надземная
УТ-3 - Шк-1	0,081	0,01	2016		Надземная
Шк-5 - Шк-6	0,1	248	2016	угол поворота	Надземная
УТ-3 - Шк-5	0,1	0,01	2016		Надземная
Шк-6 - ул. Школьная, 10	0,1	3	2016	угол поворота	Надземная
УТ-4 - УТ-5	0,081	44	2016	П-образный компенсатор	Надземная
Шк-4 - ул. Ленина, 4	0,051	10	2016		Надземная
УТ-5 - Шк-4	0,051	0,01	2016		Надземная
УТ-1 - ул. Ленина, 10	0,051	13	2017		Надземная
Шк-2 - ул. Ленина, 3	0,051	10	2016		Надземная
УТ-4 - Шк-2	0,051	0,01	2016		Надземная
Шк-3 - ул. Ленина, 2	0,051	18	2016		Надземная
УТ-4 - Шк-3	0,051	0,01	2016		Надземная
УТ-5 - 3-1	0,051	11	2016		Надземная
3-1 - ул. Ленина, 1	0,051	47	2016		Надземная
Котельная п. Восход - ул. Садовая, 2	0,051	17	2016		Надземная

При выполнении капитальных, текущих и аварийных ремонтов подразделения и службы МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа» руководствуются:

- действующим регламентом реализации ремонтных и инвестиционных программ МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа»;
- регламентом по контролю использования собственных ресурсов при проведении ремонтных работ в МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа»;
- 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 Алатырского муниципального округа в том числе тепловые пункты и системы теплоснабжения 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 п. Восход 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
Котельная п. Восход	Обслуживание	Постоянно	ОЗП
	Текущий и Капитальный ремонт	Ежегодно	Летний

Ежегодные ремонты тепловых сетей перед отопительным периодом производятся в соответствии 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

- Высокий износ тепловых сетей и основного оборудования на них;
- Износ материала изоляции тепловых сетей. Тепловая изоляция, в основном, выполнена из минеральной ваты, которая при намокании значительно теряет свои теплосберегающие свойства. Толщина тепловой изоляции не везде соответствует нормам, что обуславливает существенные потери тепловой энергии при транспортировке от источника тепловой энергии;
- Отсутствие финансовых средств на выполнение своевременного капитального ремонта тепловых сетей.

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

Территория действия источника тепловой энергии – котельной п. Восход проходит по улицам Ленина, Школьная и Юбилейная. Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжением следующие типы зданий: жилые здания, административное здание, школу и клуб.

Основным препятствием развитию централизованной системы теплоснабжения Алатырского муниципального округа является отсутствие спроса на тепловую энергию.

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

Резерв тепловой мощности нетто по источнику тепловой энергии приведен в таблице 3.2.2.4.1. Дефицит тепловой мощности в 2024 году на источнике тепловой энергии п. Восход отсутствует.

Таблица 3.2.2.4.1.

Тепловой баланс системы теплоснабжения источника теплоснабжения

Наименование показателя	Котельная п. Восход
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,860
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,817
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,019
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,798
Потери в сетях, Гкал/ч	0,075
Присоединенная нагрузка (с учетом потерь), Гкал/ч	0,524
Резерв (+) / дефицит (-), Гкал/ч	0,274

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 п. Восход	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

Таблица 3.2.3.1

Анализ финансового состояния организации

(тыс.руб.)	31.12.23	31.12.22	31.12.21
Основные средства	4282	685	813
Итого внеоборотных активов	4282	685	813
Дебиторская задолженность	1742	1232	375
Денежные средства и денежные эквиваленты	968	264	472
Итого оборотных активов	2710	1496	1660
АКТИВ	6992	2181	1660
Уставный капитал	114	114	114
Добавочный капитал (без переоценки)	4040	918	640
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	1958	-821	-1439
Итого капитала и резервов	6112	1845	1567
Кредиторская задолженность	880	336	93
Итого краткосрочных обязательств	880	336	93
ПАССИВ	6992	2181	1660
Выручка	15494	10013	11114
Себестоимость продаж	-14447	-9629	-10763
Валовая прибыль (убыток)	1047	384	351
Прибыль (убыток) от продаж	1047	384	-351
Прочие доходы	232	-	46
Прочие расходы	-91	-106	-144
Прибыль (убыток) до налогообложения	1188	278	253
Налог на прибыль	-148	-93	
Чистая прибыль (убыток)	1040	278	253
Коэффициент текущей ликвидности	1,8	4,5	9,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,1	0,8	5,1
Выручка	15494	10013	11114
Валовая прибыль	1047	384	351
Прибыль от продаж	1047	384	351
Валовая рентабельность	6,8%	3,8%	3,2%
Рентабельность продаж	6,8%	3,8%	3,2%
Собственный капитал	6112	1845	1567
Обязательства и займы	-	-	-
Чистая прибыль	1040	278	253

(тыс.руб.)	31.12.23	31.12.22	31.12.21
Собственный капитал	6112	1845	1567
Рентабельность собственного капитала	17,0	15,1	16,1
Налоги	148	93	110
Дивиденды	52	14	13

Рост величины активов Предприятия связан, главным образом, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса:

- основные средства- 4 282 тыс. руб. (15,99%)
- денежные средства и денежные эквиваленты – 968 тыс. руб. (27,3%).

В пассиве баланса прирост наблюдается по строкам:

- добавочный капитал (без переоценки) – 4 040 тыс. руб. (22,7%).

По состоянию на 01.01.2024 года стоимость основных средств Предприятия составляет 4282 тыс.руб.; остаток денежных средств 968 тыс.руб.; просроченная задолженность перед работниками отсутствует; просроченная задолженность по налогам отсутствует.

Прибыль Предприятия по основной деятельности за 2023 год составила 1188 тыс.руб., а чистая прибыль 1040 тыс. руб.

Размер чистых активов на 31.12.2023года составляет 6112 тыс.руб.

Таким образом, можно сделать вывод о достаточном финансовом и ресурсном обеспечении деятельности предприятия для реализации настоящей Стратегии своего развития.

Тарифы на тепловую энергию утверждены Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 24.11.2020 №46-22/г

Таблица 3.2.3.2

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
МУП «ЖКХ Алатырского муниципального округа»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб/Гкал	2024	1939,54	2002,92
		2025	2002,92	2081,82
	Население (тарифы указываются с НДС)			
	Одноставочный, руб/Гкал	2024	1939,54	2002,92
2025		2002,92	2081,82	

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 3.2.3.3

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					
Алатырский	0,0497	0,0471	0,0300	0,0299	0,0192
Многоквартирные дома после 1999 года постройки					

Алатырский				0,0147	0,0146
------------	--	--	--	--------	--------

3.3. Система газоснабжения

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

Газоснабжение Алатырского 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 Алатырского муниципального округа находятся в эксплуатации филиала АО «Газпром газораспределение Чебоксары» по адресу: г. Алатырь, ул. Московская, 107а.

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 Алатырского муниципального округа осуществляется сетевым природным газом. Источником централизованного газоснабжения является ГРС «Алатырь».

Характеристики источника газоснабжения представлены в таблице ниже:

Таблица 3.3.2.1.1

Характеристики источника газоснабжения Алатырского муниципального округа

№ п/п	Название ГРС	Проектная производительность, м ³ /ч	Загрузка ГРС, м ³ /ч	Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение, тыс. м ³ /час	Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ, тыс. м ³ /час
1	Алатырь	40	22,21	0,06	17,32

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

Ограничения использования мощностей

Проведённый анализ технических и технологических характеристик ГРС,

расположенных на территории Алатырского муниципального округа, не выявил ограничения использования мощностей.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов ГРС удовлетворяет требованиям ГОСТ 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», утвержденным 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 Алатырского 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 муниципальный округ сетевой природный газ поступает по газопроводу высокого давления. В пунктах редуцирования (ПРГ) газа идет понижение давления, и далее по распределительным газопроводам среднего и низкого давления сетевой природный газ поступает потребителям.

Уровень газификации района находится на высоком уровне – 70% населенных пунктов. В настоящее время на территории Алатырского муниципального округа не газифицированы следующие населенные пункты: село Сурский Майдан, поселок Березовая Поляна, поселок Первое Мая, поселок Санаторный, поселок Калинино, поселок Лесной, поселок Низовка, поселок Баевка, поселок Безбожник, поселок Соловьевский, деревня Новые Выселки, поселок Чапаевка, поселок Искра, поселок Шумы.

Газ используется на коммунально-бытовые нужды, нужды предприятий, а также нужды населения (отопление, приготовление горячей воды, пище приготовление).

В настоящее время выполняется подключение жилых домов.

Характеристики пунктов редуцирования газа на территории Алатырского территориального округа представлен в таблице ниже:

Таблица 3.3.2.2.1

Перечень пунктов редуцирования газа на территории Алатырского территориального округа

№ п/п	Наименование газораспределительных станций / ПРГ	Производительность (м³/час)	Год ввода в эксплуатацию	Давление газа на входе/давление газа на выходе (для ГРС, ГРП)
1	БГРП №86 с.Алтышево ул. Полевая	2700	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
2	ГРПШ №121 с.Алтышево ул. Сульдина	480	2005	0,6 МПа/0,3 МПа
3	ГРПШ №122 с.Алтышево ул. Новая	136	2005	0,3 МПа/0,003 МПа
4	ГРПШ №119 п. Знаменка	55	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
5	ГРПШ №118 п. Кученяево	55	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
6	ГРПШ №117 п. Новое Алтышево	55	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
7	БГРП №88 п. Анютино	160	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
8	ГРПШ №120 п. Борки	160	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
9	ГРПШ №117 п. Новиковка ул. Гагарина	55	2005	0,6 МПа/0,003 МПа
10	ГРПШ №117 п. Новиковка ДОЛ «Изумрудный»	55	2005	0,6 МПа/0,003 МПа

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, АО «Газпром газораспределение Чебоксары» филиал в г. Алатыре обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию газопроводов. Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования газоснабжения и предотвращения возникновения аварийных ситуаций в предприятии 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 города Алатырь». Учреждение совместно с аварийно-диспетчерским подразделением АО «Газпром газораспределение Чебоксары» Филиал в г. Алатыре 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 Алатырского муниципального округа.

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

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

Алатырский муниципальный округ газифицирован на 70%.

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 Алатырского муниципального округа отсутствуют.

Свободные мощности на газораспределительных станциях по состоянию на 09.08.2024 в Алатырском муниципальном округе составляют 17,320 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 Алатырского 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 2024г. 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

Эксплуатационные зоны систем водоснабжения определяются водоснабжающими организациями, обслуживающими эти зоны. Системы водоснабжения Алатырского муниципального округа:

1) в Алтышевском ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Алтышевского ТО, расположенные в с.Алтышево, п.Анютино и п.Борки.

2) Систему водоснабжения Атратского ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона в границах Атратского ТО, распространяется на абонентов системы централизованного водоснабжения в с.Атрать.

3) Систему водоснабжения Восходского ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона в границах Восходского ТО, распространяется на абонентов системы централизованного водоснабжения п.Восход.

4) Систему водоснабжения Ивановково-Ленинского ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона Ивановково-Ленинского ТО распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Ивановково-Ленинского ТО, расположенные в с.Ивановково-Ленино.

5) Эксплуатационная зона в Кирском ТО отсутствует в связи с отсутствием централизованных систем водоснабжения. Распоряжением Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики от 30.12.2022 г. переданы безвозмездно в государственную собственность Чувашской Республики объекты водоснабжения п.Кирия. Данные объекты закреплены на праве хозяйственного ведения за ГУП «БОС» г.Новочебоксарск. В настоящее время специалистами ГУП «БОС» проводятся пусконаладочные работы, и ведется работа по установке тарифа на питьевую воду.

6) систему водоснабжения Кувакинского ТО представляет только одна водоснабжающая организация – администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Кувакинского ТО, расположенные в с.Кувакино.

7) систему водоснабжения Междуреченского ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Междуреченского ТО, расположенные в южной части с.Междуречье (южнее р.Ичиксы).

8) систему водоснабжения Миренского ТО представляет только одна водоснабжающая организация – администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона в границах Миренского ТО, распространяется на абонентов систем централизованного водоснабжения в с.Миренки и с.Явлеи.

9) систему водоснабжения Октябрьского ТО представляет только одна водоснабжающая организация – администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Октябрьского ТО, расположенные в п.Алтышево.

10) систему водоснабжения Стемасского ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа. Эксплуатационная зона распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Стемасского ТО, расположенные в с.Стемасы.

11) систему водоснабжения Чуварлейского ТО представляет только одна водоснабжающая организация - администрация Алатырского муниципального округа.

Эксплуатационная зона распространяется на сети и объекты централизованного водоснабжения Чуварлейского ТО, расположенные в с.Чуварлеи (восточнее автодороги 97К-001 Чебоксары-Сурское).

Описание территорий, не охваченных централизованными системами водоснабжения

Следующие территории Алатырского муниципального округа не охвачены централизованными системами водоснабжения:

- 1) в Алтышевском ТО:
 - п.Большое Лесное (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Баевка (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Знаменка (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Кученяево (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Низовка (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Новиковка (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Новое Алтышево (централизованное водоснабжение отсутствует).
 - 2) в Атратском ТО:
 - с.Атрать (население не обеспечено централизованным водоснабжением);
 - п.Атрать (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Алтышево-Люльский (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Юность (централизованное водоснабжение отсутствует).
 - 3) в Ахматовском ТО:
 - с. Ахматово (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - 4) в Восходском ТО:
 - п.Восход (не обеспечено централизованным водоснабжением около 70% потребителей);
 - п.Калинино (централизованное водоснабжение отсутствует).
 - 5) в Ивановско-Ленинском ТО:
 - с.Ивановско-Ленино (не обеспечено централизованным водоснабжением около 5% потребителей);
 - п.Соловьевский (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Шумы (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Безбожник (централизованное водоснабжение отсутствует).
 - 6) в Кирском ТО:
 - п.Киря (централизованное водоснабжение отключено);
 - п.Полукиря (централизованное водоснабжение отсутствует).
 - 7) в Кувакинском ТО:
 - с.Кувакино (не обеспечено централизованным водоснабжением около 80% населения);
 - с.Ичиксы (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - с.Березовый Майдан (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - с.Злобино (централизованное водоснабжение отсутствует).
- Находящиеся на территории с.Кувакино МБОУ «Кувакинская СОШ» (ул.Пролетарская, д.21) и БУ «Алатырская психиатрическая больница» (ул. Ленина, д.56) имеют собственные индивидуальные системы водоснабжения, включающие в себя артезианские скважины и водонапорные башни.
- 8) в Междуреченском ТО:
 - с.Междуречье (централизованное водоснабжение отключено);
 - с.Сурский Майдан (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Первое Мая (централизованное водоснабжение отсутствует);
 - п.Березовая Поляна (централизованное водоснабжение отсутствует).
 - 9) в Миренском ТО:
 - с.Миренки (не обеспечено централизованным водоснабжением около 15% потребителей);

- с.Явлеи (не обеспечено централизованным водоснабжением около 18% потребителей).

10) в Новоайбесинском ТО:

- с.Новые Айбеси (централизованное водоснабжение отсутствует);
- п.Искра (централизованное водоснабжение отсутствует);
- п.Сальный (централизованное водоснабжение отсутствует).

11) в Октябрьском ТО незначительная часть домов п.Алтышево не пользуется централизованным водоснабжением (обеспеченность централизованным водоснабжением около 98%).

12) в Первомайском ТО:

- п.Первомайский (централизованное водоснабжение отсутствует);
- п.Чапаевка (централизованное водоснабжение отсутствует).

13) в Сойгинском ТО:

- с.Сойгино (централизованное водоснабжение отсутствует);

14) в Староайбесинском ТО:

- с.Старые Айбечи (централизованное водоснабжение отсутствует);
- д.Новые Выселки (централизованное водоснабжение отсутствует).

15) в Стемаском ТО:

- с.Стемасы (не обеспечено централизованным водоснабжением около 80% населения).

16) в Чуварлейском ТО:

- с.Чуварлеи (не обеспечено централизованным водоснабжением около 60% потребителей);

- д.Ялушево (централизованное водоснабжение отсутствует);
- п.Санаторный (централизованное водоснабжение отсутствует).

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения

Площадные объекты

Алтышевский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Алтышевского ТО осуществляется из следующих источников:

- двух артезианских скважин в с.Алтышево;
- одной артезианской скважины в п.Анютино; - одной артезианской скважины в п.Борки.

Подземные воды являются единственным источником хозяйственно-питьевого водоснабжения Алтышевского ТО.

Основные эксплуатируемые водоносные горизонты в целом достаточно защищены от поверхностного загрязнения. Однако на отдельных участках, где они залегают близко от поверхности земли, а также вблизи скважин, оголовки которых не забетонированы, возможно локальное загрязнение. Воды четвертичных отложений – аллювиальных и элювиально-делювиальных, используемые для хозяйственных, а отдельными потребителями и для питьевых целей, подвержены поверхностному загрязнению.

Согласно паспорта артезианская скважина по ул.Ленина в с.Алтышево сооружена в 1984 году, ее глубина составляет 90 м, абсолютная отметка устья скважины – 142 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 50 м, фильтровая колонна Ду=168 мм, на глубине от 46 до 90 м (46-79м – глухая надфильтровая часть с сальником; 79-85м – фильтрующая часть; 85-90м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 7985 м. Тип фильтра дырчатый. Насос расположен на глубине 58 м. Статический уровень воды держится на глубине 40 м. Подъем воды из артезианской скважины по ул.Ленина осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом). Для подъема воды используется погружной насос марки ЭЦВ 6-6,5-125, с номинальными характеристиками: производительность насоса 6,5

м³/ч, напор 125 м. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водонапорных башнях. Погружной насос осуществляет перекачку воды в две водонапорные башни системы Рожновского типа ВБР-25У-12, установленные в непосредственной близости от скважины. Основные характеристики ВБР-25У-12: высота опоры – 12 м, диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 36 м³, в том числе 25 м³ – вместимость бака.

Согласно паспорта артезианская скважина по ул.Болонина в с.Алтышево сооружена в 1984 году, ее глубина составляет 72 м, абсолютная отметка устья скважины – 141 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 37 м, фильтровая колонна Ду=168 мм, на глубине от 29 до 72 м (29-62м – глухая надфильтровая часть с сальником; 62-65м – фильтрующая часть; 65-75м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 6265 м. Тип фильтра дырчатый. Насос расположен на глубине 59 м. Статический уровень воды держится на глубине 39 м. Подъем воды из артезианской скважины по ул.Болонина осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом). Для подъема воды используется погружной насос марки ЭЦВ 6-6,5-125, с номинальными характеристиками: производительность насоса 6,5 м³/ч, напор 125 м. Погружной насос осуществляет перекачку воды в две водонапорные башни системы Рожновского типа ВБР-25У-15, установленные в непосредственной близости от скважины. Основные характеристики ВБР-25У-15: высота опоры – 15 м, диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 39 м³, в том числе 25 м³ – вместимость бака.

Согласно проекта глубина артезианской скважины п.Анютино составляет 60 м. Основные сведения о водоносном горизонте, глубине и производительности водозаборного сооружения: Валанжин-волжский водоносный горизонт в интервале 53-58 м – фосфориты, песок кварцево-глауконитовый, глинистые сланцы, дебит скважины 4,3 м³/час при понижении 10 м. Насос расположен на глубине 30 м. Подъем воды из артезианской скважины осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом). Для подъема воды используется погружной насос марки ЭЦВ 12. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Погружной насос осуществляет перекачку воды водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-15-10, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 15 м, высота опоры – 12 м. Диаметр опоры равен 1020 мм, диаметр бака – 2600 мм. Общая полезная вместимость башни 24 м³, в том числе 15 м³ – вместимость бака.

Согласно паспорта артезианская скважина п.Борки сооружена в 2013 году, ее глубина составляет 103 м, абсолютная отметка устья скважины – 84 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 11,8 м, обсадная колонна Ду=168 мм на глубине от 0 до 82 м, фильтровая колонна Ду=133 мм, на глубине от 70 до 103 м (70-90м – глухая надфильтровая часть с сальником; 90-102м – фильтрующая часть; 102-103м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 90-100 м. Тип фильтра целевой. Насос расположен на глубине 60 м. Статический уровень воды в скважине после проведения опытной откачки установился на глубине +3 м. Подъем воды из артезианской скважины осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом) непосредственно в водопроводную сеть. Для подъема воды используется погружной насос марки ЭЦВ 6-4-140, с номинальными характеристиками: производительность насоса 4 м³/ч, напор 140 м. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водопроводной сети.

Атратский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Атратского ТО осуществляется из одной артезианской скважины села Атрать.

Согласно паспорту, артезианская скважина ФСК с.Атрать (расположена на расстоянии примерно 30 м севернее здания ФСК) сооружена в 2009 году, ее глубина составляет 75 м, абсолютная отметка устья скважины – 120 м, обсадная колонна Дн=325 мм на глубине от 0 до 12 м, обсадная колонна Дн=219 мм на глубине от 0 до 60 м, фильтровая колонна Дн=159 мм,

на глубине от 55 до 75 м (55-65м – глухая надфильтровая часть с сальником; 65-70м – фильтрующая часть; 70-75м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 65-70 м. Тип фильтра щелевой. Статический уровень воды (на глубине от поверхности) – 28м, динамический уровень – 39м. Для подъема воды из артезианской скважины ФСК с.Атрать используется погружной насос марки ЭЦВ 6-6,5-125 с номинальными характеристиками: производительность насоса 6,5 м³/ч, напор 125 м. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Погружной насос осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-25-15, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 20 м, высота опоры – 15 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 42 м³, в том числе 25 м³ – вместимость бака.

Согласно паспорту, находящаяся на реконструкции артезианская скважина по ул.Щорса с.Атрать (расположена на расстоянии примерно 100 м восточнее школы) сооружена в 1982 году, ее глубина составляет 51 м, абсолютная отметка устья скважины – 100 м, обсадная колонна Дн=325 мм на глубине от 0 до 12 м, фильтровая колонна Дн=168 мм, на глубине от 0 до 51 м (0-44м – глухая надфильтровая часть с сальником; 44-47м – фильтрующая часть; 47-51м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 44-47 м. Тип фильтра щелевой. Статический уровень воды (на глубине от поверхности) – 8м. В 2020 г. подрядная организация заменила в скважине погружной насос, установила новую водонапорную башню и новую автоматику, но не довела до конца работы по реконструкции. На 2021 г. намечено окончание работ по реконструкции водозабора по ул.Щорса.

Водонапорная башня системы Рожновского типа ВБР-50-18, установлена в непосредственной близости от артезианской скважины. Общая высота башни составляет 27 м, высота опоры – 18 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 71 м³, в том числе 50 м³ – вместимость бака.

Восходский территориальный отдел

На территории Восходского ТО эксплуатируется одна артезианская скважина в п.Восход, подъем воды из которой осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом).

Для подъема воды из артезианской скважины п.Восход используется погружной насос марки ЭЦВ 6-10-110 с номинальными характеристиками: производительность насоса 10 м³/ч, напор 110 м. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования ООО «НПП «Электропром» для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Основание водонапорной башни, запорная и регулирующая трубопроводная арматура, а также электрический щит с системой управления погружным насосом располагаются в павильоне, выполненном из керамзитобетонных блоков. Здание павильона находится в удовлетворительном состоянии.

Перекачка воды в водонапорную башню осуществляется погружным насосом, установленным в скважине. Артезианская скважина располагается в непосредственной близости от павильона.

Высота опоры башни ВБР-25-15 составляет 12 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Вместимость бака составляет 25 м³. Водонапорная башня предназначена для регулирования неравномерности водопотребления и хранения запаса воды. В водонапорных башнях типа ВБР бак свободно сообщается с водозаполненной опорой.

Водонапорная башня представляет собой сварную листовую конструкцию, состоящую из цилиндрической обечайки с коническими крышей и днищем, цилиндрической водозаполняющейся опорой. Опора закрепляется на монолитном железобетонном фундаменте посредством закладных и соединительных деталей.

Для наполнения водонапорной башни служит подводящая труба, по которой вода от насосной станции поступает в верхнюю часть башни. Питание водопроводной сети осуществляется с помощью отводящей трубы из нижней части опоры. Переливная труба выведена на наивысший уровень воды в баке.

Иваньково-Ленинский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Иваньково-Ленинского ТО осуществляется из трёх артезианских скважин.

Суммарный водоотбор подземных вод по поселению составляет порядка 2,9-3,0 (из материалов «Информационного отчета по Государственному учету подземных вод по территории Чувашской республики», составленного ФГУП «Волгагеология», Чувашская геологоразведочная экспедиция, 2003 год). В поселении 3 скважины, все они работают на обследованных запасах.

Согласно паспорту, разведочно-эксплуатационная скважина №1 по ул.Советская сооружена в 2021 году, абсолютная отметка устья скважины – 146 м, ее глубина составляет 120 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 59 м, фильтровая колонна Ду=168 мм, на глубине от 50 до 120 м (50-86м – глухая надфильтровая часть; 86-92м – фильтрующая часть; 92-120м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 86-92м. Тип фильтра щелевой. Насос расположен на глубине 80 м. Статический уровень воды держится на глубине 39 м. Для подъема воды из артезианской скважины №1 в водонапорную башню с.Иваньково-Ленино по ул.Советская используется погружной насос марки ЭЦВ 6-6,5-125 с номинальными характеристиками: производительность насосов 6,5 м³/ч, напор – 125 м. Погружной насос артезианской скважины осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-25-15, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 20 м, высота опоры – 15 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 42 м³, в том числе 25 м³ – вместимость бака.

Согласно паспорту, разведочно-эксплуатационная скважина №2 (№2/70) по ул.Ленинградская сооружена в 1970 году, абсолютная отметка устья скважины – 145 м, ее глубина составляет 45 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 32 м, фильтровая колонна Ду=168 мм, на глубине от 29 до 45 м (29-40м – глухая надфильтровая часть; 40-45м – фильтрующая часть). Водоносные горизонты залегают на глубине 40-45,5м. Тип фильтра дырчатый. Статический уровень воды держится на глубине 30 м. Для подъема воды из артезианской скважины №2 в водонапорную башню с.Иваньково-Ленино по ул. Ленинградская используется бытовой погружной насос. Включение насосной станции осуществляется в ручном режиме для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Погружной насос артезианской скважины осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-15-12, установленную в непосредственной близости от скважины. Водонапорная башня находится в неудовлетворительном состоянии.

Согласно паспорту, разведочно-эксплуатационная скважина №3 по ул.Кирова сооружена в 2019 году, абсолютная отметка устья скважины – 142 м, ее глубина составляет 125 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 76 м, фильтровая колонна Ду=168 мм, на глубине от 0 до 125,5 м (0-115,5м – глухая надфильтровая часть; 115,5-123,5м – фильтрующая часть; 123,5-125м – отстойник). Водоносные горизонты залегают на глубине 115,5-123,5м. Тип фильтра щелевой и сетчатый. Насос расположен на глубине 74 м. Статический уровень воды держится на глубине 47,5 м. Для подъема воды из артезианской скважины №3 в водонапорную башню с.Иваньково-Ленино по ул.Кирова используется погружной насос марки ЭЦВ 6-6,5-125 с номинальными характеристиками: производительность насосов 6,5 м³/ч, напор – 125 м. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Погружной насос артезианской скважины осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-25-15, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 20 м, высота опоры – 15 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 42 м³, в том числе 25 м³ – вместимость бака.

Кирской территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Кирского ТО до 2014 г. централизованное водоснабжение п.Кирия осуществлялось путем

добычи воды из реки Орлик из поверхностного водозабора «Топкий» с последующей очисткой. В настоящее время система централизованного водоснабжения поселка не действует. Поступление воды в жилые дома, общественные и частные организации осуществляется в индивидуальном порядке.

Необходимых запасов подземных вод для водоснабжения поселка не имеется (см. материалы технического отчета и гидрологических исследований для целей водоснабжения на объекте «Школа на 392 учащихся в пос. Киря Алатырского района «Чувашское отделение ГорьковТИСиз» 1990г.). В качестве водоисточника для водоснабжения поселка приняты поверхностные воды р.Орлик с водохранилищем южнее п.Киря.

В качестве источника водоснабжения приняты поверхностные воды р.Орлик. В настоящее время на р.Орлик построено водохранилище южнее п.Киря.

Для транспортировки воды из водохранилища построена насосная станция 1-го подъема, расположенная в нижнем бьефе плотины, водозабор осуществляется через трубопроводы существующего водозабора и донного водовыпуска. В 2022-2023 г.г. в насосной станции полностью заменены насосы со шкафами управления.

Характеристики гидроузла представлены ниже.

1. Объем водохранилища:

- полный 0,080 млн. м³;
- полезный 0,075 млн. м³; - мертвый 0,015 млн. м³.

2. Средняя глубина при НПУ - 2,200 м.

3. Площадь зеркала при НПУ – 58000 м².

4. Максимальная длина при НПУ 0,46 км.

5. Насосная станция первого подъема:

- тип (стационарная, электрифицированная, наземная) – 1 шт.; - насосы CRE 10-9 – 2 шт.

Гидроузел водохранилища состоит из:

1. Земляной плотины с отметкой гребня 170,00м, максимальной высотой 9м, (средняя высота равна 6-8 м) с креплением верховым откосом и проездом по гребню.

2. Водобросного сооружения шахтного типа на расход 12,1 м³/с.

3. Донного водовыпуска Д=426х8мм, на расход до 1,5 м³/с с задвижкой на нижнем бьефе.

4. Самотечного водовода водозабора поверхностных вод на 1 нитку, выполненного с применением ТП820-02-18-85 из стальных труб Д=325х7мм с рыбозащитным оголовком.

На момент разработки схемы водоснабжения водоснабжение в основном осуществляется из шахтных колодцев, родников и частных артезианских, питающихся из подземных источников. Для питьевых целей в основном используется привозная вода, а также вода из колодцев с лучшим качеством воды. В перспективе планируется осуществлять централизованное водоснабжение в п.Киря из водозабора «Топкий» на р.Орлик (поверхностный) после запуска станции обезжелезивания.

В целях обеспечения надежной защиты локальных источников водоснабжения от поверхностных загрязнений должны предусматриваться следующие мероприятия: - все колодцы должны быть герметичны, пазухи вокруг колодцев должны засыпаться мягкой глиной и утрамбовываться до плотности 1,6 г/см³. Площадка вокруг колодцев в радиусе 2м бетонируется монолитным железобетоном марки В-15, толщина слоя – 0,15м по бетонной подготовке – 0,1м, армирование – одиночная арматура Ø6 А1 шагом 10х10см;

- вокруг колодцев предусматриваются водоотводные каналы с отводом воды на расстояние не менее 5м в глинистых грунтах, не менее 20м – в песчаных грунтах;

- каждый колодец должен плотно закрываться металлическим люком;

- все родники должны быть облагорожены, для этого необходимо предусмотреть:

- подходы для людей;
- в необходимых случаях, нагорные вал-каналы (защитные);
- выход родника трубами с обсыпкой их щебнем и камнем;
- бесперебойный отвод неиспользованного стока воды; ▪ устройство крыши над

родником.

Кувакинский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Кувакинского ТО осуществляется из одной артезианской скважины в с.Кувакино.

Согласно паспортным данным артезианская скважина с.Кувакино сооружена в 1976 году, расположена 200 м северо-северо-западнее школы, ее глубина составляет 120 м, абсолютная отметка устья скважины – 172 м, обсадная колонна Ду=273 мм на глубине от 0 до 100 м, фильтровая колонна Ду=219 мм, на глубине от 111 до 120 м (91-111 м – глухая надфильтровая часть с сальником; 111-120 м – фильтрующая часть). Водоносные горизонты залегают на глубине 111-120 м. Тип фильтра – дырчатый. Насос расположен на глубине 105 м. Статический уровень воды держится на глубине 60 м.

Подъем воды из артезианской скважины осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом). Для подъема воды используется погружной насос марки 4SD(m) 6/20A с номинальными характеристиками: производительность насоса 162 л/мин, напор 148 м, эл. мощность – 3 кВт. Для управления насосной станцией и поддержания уровня воды в водонапорной башне установлена автоматическая станция управления и защиты (СУиЗ) «Лоцман+» производства ОАО «ГМС Ливгидромаш».

Погружной насос осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-15-10, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 15 м, высота опоры – 12 м. Диаметр опоры равен 1020 мм, диаметр бака – 2600 мм. Общая полезная вместимость башни 24 м³, в том числе 15 м³ – вместимость бака. Водонапорная башня предназначена для регулирования неравномерности водопотребления и хранения запаса воды. В водонапорных башнях типа ВБР бак свободно сообщается с водозаполненной опорой.

Водонапорная башня представляет собой сварную листовую конструкцию, состоящую из цилиндрической обечайки с коническими крышей и днищем, цилиндрической водозаполняющейся опорой. Опора закрепляется на монолитном железобетонном фундаменте посредством закладных и соединительных деталей.

Для наполнения водонапорной башни служит подводящая труба, по которой вода от насосной станции поступает в верхнюю часть опоры башни. Питание водопроводной сети осуществляется с помощью отводящей трубы из нижней части опоры. Переливная труба выведена на наивысший уровень воды в баке.

Состояние водонапорной башни на момент обследования можно оценить, как неудовлетворительное, требуется замена водонапорной башни на новую аналогичной конструкции.

Междуреченский территориальный отдел

В Междуреченском ТО система централизованного водоснабжения в с.Междуречье выведена из эксплуатации в связи с критическим состоянием водопроводных сетей.

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Междуреченского ТО предусмотрена из одной артезианской скважины. В настоящее время скважина отключена.

Каптаж подземных вод в поселении осуществляется посредством одиночных скважин. Значительная часть скважин вскрывает воды с повышенной минерализацией.

Прогнозные эксплуатационные ресурсы для поселения – 2,08 тыс.м³/сут. (Экономикогеографический анализ природных ресурсов Чувашской Республики-Чебоксары, 2005 год).

Согласно паспорту, разведочно-эксплуатационная скважина с.Междуречье сооружена в 1985 году, абсолютная отметка устья скважины – 119 м, ее глубина составляет 81 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 75 м, фильтровая колонна Ду=168 мм, на глубине от 66 до 81 м (66-75м – глухая надфильтровая часть; 75-81м – фильтрующая часть). Водоносные горизонты залегают на глубине 75-81м. Тип фильтра – дырчатый. Насос расположен на глубине 80 м. Статический уровень воды держится на глубине 15 м.

Для подъема воды из артезианской скважины с.Междуречье в водонапорную башню

установлен погружной насос марки ЭЦВ. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водонапорной башне.

Погружной насос артезианской скважины осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского. Водонапорная башня предназначена для регулирования неравномерности водопотребления и хранения запаса воды. В водонапорных башнях типа ВБР бак свободно сообщается с водозаполненной опорой.

Миренский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Миренского ТО осуществляется из трех артезианских скважин: две в селе Миренки и одна в селе Явлеи.

Артезианская скважина по ул.Комиссариатская с.Миренки расположена на северо-восточной окраине села. Абсолютная отметка устья скважины – 133 м. Артезианская скважина состоит из обсадной и фильтровой колонн. В верхней части фильтровой колонны – глухая надфильтровая часть, в нижней – фильтрующая часть. Глубина скважины составляет 65 м. Территория 1-го пояса ЗСО артезианской скважины огорожена забором. Паспорт на артезианскую скважину не предоставлен.

Артезианская скважина по ул.Горького с.Миренки расположена примерно в 50 м севернее жилого дома №25 по ул.Горького. Абсолютная отметка устья скважины – 107 м. Артезианская скважина состоит из обсадной и фильтровой колонн. В верхней части фильтровой колонны – глухая надфильтровая часть, в нижней – фильтрующая часть. Ограждение территории 1-го пояса ЗСО артезианской скважины отсутствует. Паспорт на артезианскую скважину не предоставлен.

Артезианская скважина с.Явлеи расположена на западной окраине села. Абсолютная отметка устья скважины – 127 м. Артезианская скважина состоит из обсадной и фильтровой колонн. В верхней части фильтровой колонны – глухая надфильтровая часть, в нижней – фильтрующая часть. Ограждение территории 1-го пояса ЗСО артезианской скважины отсутствует. Паспорт на артезианскую скважину не предоставлен.

На территории Миренского ТО эксплуатируются три артезианские скважины, подъем воды из которых осуществляется насосными станциями первого подъема (погружными насосами).

1. Для подъема воды из артезианской скважины по ул.Комиссариатская с.Миренки используется погружной насос марки ЭЦВ 6-6,5-80, установленный в 2020г., с номинальными характеристиками: производительность насоса 6,5 м³/ч, напор 80 м. Включение насосной станции осуществляется автоматической системой регулирования для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Погружной насос осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-50-18, установленную в непосредственной близости от скважины. Водонапорная башня установлена в 2020 г.

Общая высота башни составляет 27 м, высота опоры – 18 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 71 м³, в том числе 50 м³ – вместимость бака. Водонапорная башня предназначена для регулирования неравномерности водопотребления и хранения запаса воды.

2. Для подъема воды из артезианской скважины по ул.Горького с.Миренки используется погружной насос марки ЭЦВ 6-10-80 с номинальными характеристиками: производительность насоса 10 м³/ч, напор 80 м. Для заполнения водонапорной башни включение насосной станции осуществляется в ручном режиме. Погружной насос осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-15-12, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 15 м, высота опоры – 12 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 29 м³, в том числе 15 м³ – вместимость бака. Водонапорная башня предназначена для регулирования неравномерности водопотребления и хранения запаса воды. Водонапорная башня находится в неудовлетворительном состоянии.

3. Для подъема воды из артезианской скважины с.Явлеи используется погружной насос

марки ЭЦВ 6-10-80, установленный в 2021г., с номинальными характеристиками: производительность насоса 10 м³/ч, напор 80 м. Включение насосной станции осуществляется по таймеру заданное количество раз в сутки на определенное время для поддержания уровня воды в водонапорной башне. Погружной насос осуществляет перекачку воды в водонапорную башню системы Рожновского типа ВБР-15-9, установленную в непосредственной близости от скважины. Общая высота башни составляет 12 м, высота опоры – 9 м. Диаметр опоры равен 1220 мм, диаметр бака – 3020 мм. Общая полезная вместимость башни 25 м³, в том числе 15 м³ – вместимость бака. Водонапорная башня предназначена для регулирования неравномерности водопотребления и хранения запаса воды.

Октябрьский территориальный отдел

В системе централизованного водоснабжения Октябрьского ТО эксплуатируются десять артезианских скважин в п.Атлышево, подъем воды из которых осуществляется насосными станциями первого подъема (погружными насосами).

Согласно паспорту, артезианская скважина №1 по ул.Железнодорожная, 109 сооружена в 1965 году, ее глубина составляет 72 м, количество подаваемой воды составляет 1,5 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №2 по ул.Железнодорожная, 20а сооружена в 1970 году, ее глубина составляет 65 м, количество подаваемой воды составляет 6 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №3 по ул.Гагарина, 53а сооружена в 1962 году, ее глубина составляет 35 м, количество подаваемой воды составляет 1,5 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №4 по ул.Железнодорожная, бд сооружена в 1968 году, ее глубина составляет 59 м, количество подаваемой воды составляет 2,5 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №5 по ул.Заводская, 74а сооружена в 1970 году, ее глубина составляет 39 м, количество подаваемой воды составляет 1,5 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №6 по ул.Первомайская, 34а сооружена в 1968 году, ее глубина составляет 51 м, количество подаваемой воды составляет 2 м³/час. Согласно паспорту, артезианская скважина №7 по ул.Первомайская, 43а сооружена в 1971 году, ее глубина составляет 65 м. Обсадная колонна Ду=219 мм, фильтровая колонна Ду=168 мм.

Согласно паспорту, артезианская скважина №8 по ул.Школьная, 6а сооружена в 1947 году, ее глубина составляет 52 м, количество подаваемой воды составляет 2 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №9 по ул.Заводская, 17а сооружена в 1937 году, ее глубина составляет 35 м, количество подаваемой воды составляет 1,5 м³/час, характер скважины – самоизливающаяся.

Согласно паспорту, артезианская скважина №10 по ул.Полевая, 6 сооружена в 1960 году, ее глубина составляет 50 м. Ограждения территории первого пояса ЗСО на источниках водоснабжения Октябрьского ТО отсутствуют.

Стемаский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Стемаского ТО осуществляется из одной артезианской скважины в с.Стемасы.

Согласно паспорту Артезианская скважина с.Стемасы сооружена в 1971 году, ее глубина составляет 69 м, абсолютная отметка устья скважины – 112 м, обсадная колонна Ду=219 мм на глубине от 0 до 62 м, фильтровая колонна Ду=169 мм, на глубине от 36 до 69 м (36-62м – глухая надфильтровая часть с сальником; 62-69м – фильтрующая часть).

Насос в настоящее время установлен на глубине около 54 м. Водоносные горизонты залегают на глубине 62-69 м. Тип фильтра дырчатый.

Для подъема воды используется погружной насос марки ЭЦВ 6,5-85, установленный в 2018 г., с номинальными характеристиками: производительность насоса 6,5 м³/ч, напор 85 м.

Водонапорная башня системы Рожновского типа ВБР-15-10, установленная в непосредственной близости от скважины, в настоящее время используется в качестве резерва в противопожарных целях. Подача воды в водопроводную сеть осуществляется насосной станцией первого подъема – погружным насосом ЭЦВ 6,5-85. Для поддержания требуемого давления воды в системе, а также для повышения энергоэффективности и долговечности работы погружного насоса в режиме подачи воды непосредственно в водопроводную сеть, установлена система автоматического управления с частотным регулированием.

Система управления СУПН-1-17 (7,5)-2-101011 МУХЛ4, установленная в 2014 году, предназначена для обеспечения электроснабжения, управления работой и защиты от аварийных режимов работы погружного насоса, установленного в артезианской скважине. Управление погружным насосом осуществляется в автоматическом режиме с обеспечением регулирования скорости вращения от преобразователя частоты.

Чуварлейский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Чуварлейского ТО осуществляется из одной артезианской скважины в с.Чуварлеи. В гидрогеологическом отношении Чуварлейский ТО расположен в пределах ВолгоСурского артезианского бассейна пластовых напорных вод. Учитывая значительную расчлененность территории поверхностными водотоками и оврагами, а также сравнительно высокое её положение относительно основного базиса эрозии – р.Волги (превышения достигают 120-140 м), водоносные горизонты верхней гидродинамической зоны в значительной степени сдренированы, а горизонты нижней гидродинамической зоны отличаются повышенной минерализацией. Мощность зоны пресных подземных вод в среднем составляет 100-120 м.

Согласно документации, артезианская скважина с.Чуварлеи сооружена в 2020 году, ее глубина составляет 115 м, обсадная колонна $D_{\text{у}}=125$ мм, состоит из обсадной и фильтровой части. Статический уровень воды держится на глубине 40 м. Дебит скважины 15 м³/ч.

Подъём воды из артезианской скважины с.Чуварлеи осуществляется насосной станцией первого подъема (погружным насосом). Для подъёма воды используется погружной насос марки 4SD(m) 6/20, с номинальными характеристиками: производительность насоса 9,76 м³/ч, напор 148 м.

Для управления насосной станцией и поддержания уровня воды в водопроводной сети установлена система управления погружным насосом СУПН-1-6,3-2 (система управления погружным насосом на основе преобразователя частоты) производства ООО «НПП Электропром». Система управления погружным насосом (СУПН) предназначена для обеспечения электроснабжения, управления работой и защиты от аварийных режимов работы погружного насоса. СУПН-1 оснащен преобразователем частоты, который регулирует скорость вращения двигателя насоса в соответствии с уровнем давления, регистрируемого датчиком давления с аналоговым выходом, тем самым, поддерживая заданное давление в водонапорной системе независимо от интенсивности водоразбора.

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.

Вода, забираемая из артезианских скважин Алатырского муниципального округа, проходит очистку в фильтровых колоннах, установленных в скважинах. Другие очистные сооружения на источниках воды отсутствуют. Сброс загрязняющих веществ вблизи источников водоснабжения не производится.

Питьевая вода должна быть безопасна в эпидемиологическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства. Вода должна подвергаться дезинфекции в периоды паводка, а также по эпидпоказаниям на основании результатов анализов питьевой воды.

В Алатырском муниципальном округе проводятся исследования качества добываемой воды, для чего заключен договор с Филиалом ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Чувашской Республике – Чувашии в городе Шумерля» на проведение лабораторных анализов.

Системы учета ресурсов

Алтышевский территориальный отдел

Источники водоснабжения Алтышевского ТО в настоящее время не оборудованы приборами учета воды. Учет количества добываемой воды из артезианских скважин осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Приборный учёт потребления холодной воды абонентами в Алтышевском ТО отсутствует. Расчет стоимости потребленной воды ведется на основании показаний прибора учёта электроэнергии на источнике водоснабжения исходя из численности жителей.

Атратский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Атратского ТО осуществляется только из одной артезианской скважины ФСК села Атрать. Источник водоснабжения с.Атрать в настоящее время не оборудован прибором учета воды, учет количества добываемой воды из артезианской скважины осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Здания ФСК, школы и школьной котельной обеспечены приборами учета.

Восходский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Восходского ТО осуществляется только из одной артезианской скважины посёлка Восход. Источник водоснабжения п.Восход в настоящее время не оборудован прибором учета воды, учет количества добываемой воды из артезианской скважины осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Многоквартирные жилые дома и общественно-деловые объекты Восходского ТО частично обеспечены приборами учета. Приборный учёт потребления холодной воды частными жилыми домами практически отсутствует. Расчет стоимости потребленной воды ведется по утвержденным нормативам потребления, исходя из численности жителей.

Иваньково-Ленинский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Иваньково-Ленинского ТО осуществляется из трёх артезианских скважин. Все источники водоснабжения в настоящее время оборудованы только приборами учета электрической энергии, приборы учета воды отсутствуют.

В настоящее время абоненты централизованной системы водоснабжения Иваньково-Ленинского ТО не оборудованы приборами учета: частные жилые дома и общественно-деловые объекты потребляют воду, не осуществляя учет потребленной воды. Расчет стоимости потребленной воды ведется по утвержденным нормативам потребления, исходя из численности жителей.

Кирской территориальный отдел

В Кирском ТО система централизованного водоснабжения в настоящее время отключена.

Приборный учет потребления холодной воды частными жилыми домами практически отсутствует. В случае отсутствия приборов учета расчет стоимости потребленной воды вёлся по утвержденным нормативам потребления, исходя из численности жителей.

Кувакинский территориальный отдел

Источник водоснабжения Кувакинского сельского поселения в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Учет количества добываемой воды из артезианской скважины осуществляется косвенным путем – по количеству потребляемой электрической энергии.

Приборный учёт потребления холодной воды абонентами в Кувакинском сельском поселении отсутствует. Расчет стоимости потребленной воды ведется на основании показаний прибора учёта электроэнергии на источнике водоснабжения исходя из численности жителей.

В целях реализации требований Федерального закона 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г. 100% потребителей воды

должны быть оснащены приборами учета.

Междуреченский территориальный отдел

В Междуреченском ТО система централизованного водоснабжения в настоящее время отключена. Источник водоснабжения с.Междуречье оборудован только прибором учета электрической энергии, прибор учета воды отсутствует.

Приборный учёт потребления холодной воды абонентами в Междуреченском ТО отсутствует. До отключения системы централизованного водоснабжения расчет стоимости потребленной воды велся на основании показаний прибора учёта электроэнергии на источнике водоснабжения исходя из численности жителей.

Миренский территориальный отдел

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Миренского ТО осуществляется из трех артезианских скважин. Источники водоснабжения в настоящее время не оборудованы приборами учета воды, учет количества добываемой воды из артезианских скважин осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Многоквартирные жилые дома и общественно-деловые объекты Миренского ТО в целом обеспечены приборами учета. Приборный учет потребления холодной воды частными жилыми домами практически отсутствует. В случае отсутствия приборов учета расчет стоимости потребленной воды ведется по утвержденным нормативам потребления, исходя из численности жителей.

Октябрьский территориальный отдел

В настоящее время абоненты централизованной системы водоснабжения Октябрьского ТО не оборудованы приборами учета.

Добыча подземных вод для нужд централизованного водоснабжения на территории Октябрьского ТО осуществляется из десяти артезианских скважин. Все источники водоснабжения в настоящее время оборудованы только приборами учета электрической энергии, приборы учета воды отсутствуют. Учет количества добываемой воды из артезианских скважин осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Приборный учёт потребления холодной воды абонентами в Октябрьском ТО отсутствует. Расчет стоимости потребленной воды ведется на основании показаний приборов учёта электроэнергии на источниках водоснабжения исходя из численности жителей.

Стемасский территориальный отдел

В настоящее время абоненты централизованной системы водоснабжения Стемасского ТО не оборудованы приборами учета.

Источник водоснабжения с.Стемасы в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Учет количества добываемой воды из артезианской скважины осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Приборный учёт потребления холодной воды абонентами в Стемасском ТО отсутствует. Расчет стоимости потребленной воды ведется на основании показаний прибора учёта электроэнергии на источнике водоснабжения исходя из численности жителей.

Чуварлейский территориальный отдел

Источник водоснабжения Чуварлейского ТО в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Учет количества добываемой воды из артезианской скважины осуществляется путем косвенного подсчета по количеству потребляемой электрической энергии.

Приборный учёт потребления холодной воды абонентами в Чуварлейском ТО отсутствует. Расчет стоимости потребленной воды ведется на основании показаний прибора учёта электроэнергии на источнике водоснабжения исходя из численности жителей.

В целях реализации требований Федерального закона 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г. 100% потребителей воды должны быть оснащены приборами учета.

Расход ресурсов

Таблица 3.4.2.1.1

Показатель	Единица измерения	Значение
Поднято воды	тыс. м ³	39,338
Неучтенные потери на источнике	тыс. м ³	0,000
Пропущено через очистные	тыс. м ³	0,000
Собственные нужды	тыс. м ³	0,000
Подано в сеть	тыс. м ³	39,338
Естественная убыль	тыс. м ³	3,843
Неучтенные потери в сетях	тыс. м ³	1,536
Отпущено воды потребителям	тыс. м ³	33,959

Собственные нужды

Потребление холодной воды на собственные нужды не осуществляется.

Проблемы и направления их решения

Алтышевский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Алтышевского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения Алтышевского ТО осуществляет Администрация Алатырского муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания сетей водоснабжения администрация привлекает жителей поселений, а также субподрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Одна водонапорная башня, расположенная около скважины ул.Болонина с.Алтышево, имеет значительную деформацию опоры. Требуется замена водонапорной башни.

3. Источники централизованного водоснабжения в настоящее время не оборудованы приборами учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

4. Данные лабораторных исследований качества питьевой воды системы централизованного водоснабжения с.Алтышево свидетельствуют о периодическом обнаружении в воде общих колиформных бактерий. Требуется проведение мероприятий по дезинфекции скважин и водопроводных сооружений с.Алтышево.

5. Ограждение границы первого пояса зоны санитарной охраны на источниках водоснабжения п.Анютино и п.Борки отсутствует. В целях обеспечения безопасной и бесперебойной эксплуатации источника водоснабжения необходимо произвести установку ограждения.

6. Существующие водопроводные сооружения источника водоснабжения п.Анютино (скважина и водонапорная башня) сильно изношены, требуется реализация мероприятия по реконструкции источника водоснабжения с бурением новой скважины и заменой водонапорной башни.

Атратский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Атратского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения Атратского ТО осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания объектов и сетей водоснабжения

привлекаются жители поселений, а также подрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость и снижается качество обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней водоснабжающей организации по концессионному или арендному соглашению.

2. В настоящее время централизованное водоснабжение отсутствует в поселке Атрать и на большей части территории села Атрать. Население, проживающее на территории Атратского ТО, в настоящее время не обеспечено централизованным водоснабжением. После засухи в 2010 г. жители испытывают нехватку питьевой воды в колодцах. В связи с этим первоочередным мероприятием в перспективе развития является строительство новых водопроводных сетей и источника водоснабжения в п.Атрать для обеспечения централизованным водоснабжением потребителей указанных населенных пунктов.

Восходский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Восходского ТО в п.Восход сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения Восходского ТО осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания объектов и сетей водоснабжения привлекаются жители, а также субподрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость и снижается качество обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней водоснабжающей организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Источник централизованного водоснабжения п.Восход в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

Иваньково-Ленинский территориальный отдел

Эксплуатация систем централизованного водоснабжения Иваньково-Ленинского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней водоснабжающей организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Источник водоснабжения по ул.Ленинградская находится в ненадлежащем техническом состоянии:

- ввиду длительной эксплуатации внешняя и внутренняя поверхность башни Рожновского по ул.Ленинградская сильно коррозирована, необходима замена водонапорной башни;
- артезианская скважина по ул.Ленинградская находится в ненадлежащем техническом состоянии: коррозия внутренней поверхности и эксплуатационной колонны, отложения разной крепости и разрушения специальных технических элементов;
- павильон артезианской скважины по ул.Ленинградская, где располагается электрический щит и счётчик электроэнергии, находится в неудовлетворительном состоянии;
- ограждение границы первого пояса зоны санитарной охраны на источнике водоснабжения по ул.Ленинградская отсутствует, строительство ограждения существующего источника не представляется возможным из-за расположения в зоне санитарной охраны построек фермы.

Для обеспечения качественного и бесперебойного водоснабжения потребителей от источника водоснабжения по ул.Ленинградская необходимо проведение капитального ремонта водозаборного узла с бурением новой скважины и установкой водонапорной башни.

3. Источники централизованного водоснабжения Иваньково-Ленинского ТО в

настоящее время не оборудованы приборами учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

Кирской территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Кирского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. В настоящее время система централизованного водоснабжения поселка Киря отключена и не эксплуатируется более 10 лет. В связи с долгим простоем силового оборудования, фильтров, магистральных и разводящих трубопроводов, необходимо проведение восстановительных работ и технического обслуживания элементов системы централизованного водоснабжения: капитальный ремонт насосной станции 1-го подъема, станции водоочистки и насосной станции 2-го подъема. В 2022-2023 г.г. в насосной станции 1-го подъема полностью заменены насосы со шкафами управления, станция водоочистки и насосная станция 2-го подъема заработают после запуска станции обезжелезивания, которая на момент настоящей разработки схемы ведутся пуско-наладочные работы.

2. В последние годы эксплуатации системы централизованного водоснабжения п.Киря качество подаваемой потребителям воды не удовлетворяло требованиям, предъявляемым нормами к питьевой воде. Содержание железа в воде превышало предельно допустимые концентрации, что и привело к вынужденному прекращению подачи воды в водопроводную сеть. В связи с этим в 2022 г. была установлена станция обезжелезивания в п.Киря. На момент настоящей разработки схемы выполняются пусконаладочные работы на станции обезжелезивания.

3. В связи с долгим простоем магистральных и разводящих трубопроводов, необходимо проведение мероприятий по реконструкции и ремонту водопроводных сетей и арматуры. Непосредственно к водопроводным сетям в настоящее время подключено только 120 частных домов из 620 домов поселка. После восстановления качественного и бесперебойного водоснабжения, планируется подключение всех жилых домов п.Киря.

4. В существующей технологии станции обезжелезивания не предусмотрено обращение с осветленными промывными водами, образующимися в ходе промывки фильтров. Отсутствие в п.Киря централизованной системы водоотведения приводит к образованию и накоплению промывной воды, что препятствует работе станции обезжелезивания. Для сброса очищенных стоков в водный объект необходима дополнительная обработка промывных вод до уровня ПДК рыбных хозяйств, согласно ФЗ «Об охране окружающей среды».

Кувакинский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Кувакинского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения Кувакинского ТО осуществляет Администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания сетей водоснабжения администрация привлекает жителей поселений, а также субподрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Состояние водонапорной башни с.Кувакино можно оценить, как неудовлетворительное, сильная коррозия металла наблюдается практически по всей поверхности башни. Требуется замена водонапорной башни на новую.

3. Источник централизованного водоснабжения в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

4. Ограждение границы первого пояса зоны санитарной охраны на источнике

водоснабжения с.Кувакино частично разрушено. В целях обеспечения безопасной и бесперебойной эксплуатации источника водоснабжения необходимо произвести восстановление ограждения.

5. Здание павильона скважины с.Кувакино, в котором располагается электрический щит и система автоматического управления насосом, находится в неудовлетворительном состоянии. Требуется реконструкция павильона.

6. В настоящее время системой централизованного водоснабжения охвачена малая часть села. Для обеспечения централизованным водоснабжением всей территории с.Кувакино требуется прокладка новых водопроводных сетей и строительство дополнительного подземного водозабора.

Междуреченский территориальный отдел

Эксплуатация систем централизованного водоснабжения Междуреченского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней водоснабжающей организации по концессионному или арендному соглашению.

2. В настоящее время система централизованного водоснабжения села Междуречье отключена и не эксплуатируется несколько лет в связи с высоким износом водопроводных сетей поселения. Необходимо проведение мероприятий по реконструкции всех водопроводных сетей с.Междуречье. После восстановления качественного и бесперебойного водоснабжения, планируется подключение всех жилых домов южной части с.Междуречье.

3. В связи с долгим простоем оборудования источника централизованного водоснабжения с.Междуречье, состояние водонапорной башни, обеспечивающей подачу воды потребителям, оценивается как неудовлетворительное. Необходимо проведение мероприятия по замене водонапорной башни.

Миренский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Миренского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания объектов и сетей водоснабжения привлекаются жители поселений, а также субподрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость и снижается качество обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней водоснабжающей организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Водонапорная башня от артезианской скважины по ул.Горького с.Миренки находится в неудовлетворительном состоянии, на источнике водоснабжения отсутствует система автоматического управления работой насосного агрегата. Для поддержания качественного и бесперебойного водоснабжения необходима замена водонапорной башни.

3. Водонапорная башня с.Явлеи находится в критическом состоянии. Для поддержания качественного и бесперебойного водоснабжения необходима замена водонапорной башни с установкой системы автоматического управления погружным насосом.

4. В настоящее время централизованное водоснабжение отсутствует в северной части села Явлеи. В перспективе развития планируется строительство водопроводных сетей и источника водоснабжения для обеспечения централизованным водоснабжением потребителей данной территории.

5. Существующие водопроводные сети от артезианской скважины с.Явлеи и скважины по ул.Горького с.Миренки населенных пунктов сильно изношены. Для повышения

качества и надежности водоснабжения требуется проведение реконструкции этих водопроводных сетей.

6. Ограждения границ первого пояса зоны санитарной охраны отсутствуют на следующих источниках водоснабжения: - с.Миренки, ул.Горького; - с.Явлеи.

7. Источники централизованного водоснабжения в настоящее время не оборудованы приборами учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

Октябрьский территориальный отдел

Эксплуатация систем централизованного водоснабжения Октябрьского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней водоснабжающей организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Источник водоснабжения №1 ул.Железнодорожная, 109 находится в ненадлежащем техническом состоянии ввиду длительной эксплуатации. Для обеспечения качественного и бесперебойного водоснабжения потребителей от источника водоснабжения по ул.Железнодорожная необходимо проведение реконструкции водозаборного узла с бурением новой скважины и установкой водонапорной башни.

3 Следующие водонапорные башни находятся в неудовлетворительном состоянии:

- от артезианской скважины №2, ул.Железнодорожная, 20а; - от артезианской скважины №4, ул.Железнодорожная, бд; - от артезианской скважины №6, ул.Первомайская, 34а.

Для обеспечения качественного и бесперебойного водоснабжения потребителей от указанных источников водоснабжения (артезианские скважины №2, №4 и №6) необходимо проведение реконструкции с заменой водонапорных башен.

4. Источники централизованного водоснабжения Октябрьского ТО в настоящее время не оборудованы приборами учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

5. На всех источниках водоснабжения п.Алтышево отсутствуют зоны санитарной охраны артезианских скважин. В целях обеспечения безопасной и бесперебойной эксплуатации источников водоснабжения необходимо произвести установку ограждений.

Стемасский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Стемасского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения Стемасского ТО осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания сетей водоснабжения администрация привлекает жителей поселений, а также субподрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Существующие водопроводные сети от скважины до здания школы и по ул.141 Стрелковой дивизии с.Стемасы проложены в 1978 г., физический износ водопроводных сетей составляет 72%. Для повышения качества и надежности водоснабжения требуется проведение замены указанных участков водопроводных сетей.

3. Источник централизованного водоснабжения в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее

производстве и транспортировке.

4. В настоящее время дома юго-восточной части с.Стемасы, отделенной оврагом от основной части села, не подключены к системе централизованного водоснабжения. Требуется строительство нового подземного водозабора и водопроводных сетей для водоснабжения данных домов.

Чуварлейский территориальный отдел

Эксплуатация системы централизованного водоснабжения Чуварлейского ТО сопровождается следующими технологическими проблемами, влияющими на качество воды и безопасность водоснабжения.

1. Обслуживание системы централизованного водоснабжения Чуварлейского ТО осуществляет администрация муниципального округа, в кадровом составе которой отсутствует технический персонал. Для обслуживания сетей водоснабжения администрация привлекает жителей поселений, а также субподрядные организации, вследствие чего возрастает стоимость обслуживания сетей. В связи с этим рекомендуется передача объектов и сетей водоснабжения в эксплуатацию сторонней организации по концессионному или арендному соглашению.

2. Большая часть существующих водопроводных сетей от скважины с.Чуварлеи проложены в 1970 г., физический износ водопроводных сетей составляет 100%. Для повышения качества и надежности водоснабжения требуется проведение замены указанных участков водопроводных сетей.

3. Источник централизованного водоснабжения Чуварлейского ТО в настоящее время не оборудован прибором учета воды. Отсутствие данных по фактическому отпуску воды не позволяет оценить фактические потери воды в системе централизованного водоснабжения при ее производстве и транспортировке.

4. Ограждение границы первого пояса зоны санитарной охраны на источнике водоснабжения с.Чуварлеи отсутствует. В целях обеспечения безопасной и бесперебойной эксплуатации источника водоснабжения необходимо произвести установку ограждения.

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

Линейные объекты водоснабжения

Алтышевский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Алтышево.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения с.Алтышево, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения с.Алтышево

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	31	13	110	16	2009	полиэтилен	подземная	28
2	13	Водонапорная башня V=25м3	110	2	2009	полиэтилен	подземная	28
3	31	12	110	15	2009	полиэтилен	подземная	28
4	12	Водонапорная башня V=25м3	110	4	2009	полиэтилен	подземная	28
5	Водонапорная башня V=25м3	Арт.скважина №1	63	29	2009	полиэтилен	подземная	28
6	Арт.скважина №1	Водонапорная башня V=25м3	63	19	2009	полиэтилен	подземная	28
7	31	ВК-5	110	568	2009	полиэтилен	подземная	28
8	ВК-5	ВК-4	110	147	2009	полиэтилен	подземная	28
9	ВК-4	17	110	72	2009	полиэтилен	подземная	28
10	17	ВК-3	110	68	2009	полиэтилен	подземная	28
11	ВК-3	ПГ-14	110	132	2009	полиэтилен	подземная	28
12	17	ВК-8	110	169	2009	полиэтилен	подземная	28

13	ВК-1	МК-1	63	10	2009	полиэтилен	подземная	28
14	ВК-1	ВК-2	63	130	2009	полиэтилен	подземная	28
15	т.В	ПГ-16	110	224	2009	полиэтилен	подземная	28
16	т.В	Школа	63	45	2009	полиэтилен	подземная	28
17	т.В	ВК-8	110	147	2009	полиэтилен	подземная	28
18	ПГ-16	ВК-10	110	77	2009	полиэтилен	подземная	28
19	ВК-10	ВК-11	110	117	2009	полиэтилен	подземная	28
20	ПГ-16	ВК-1	63	173	2009	полиэтилен	подземная	28
21	ВК-11	ВК-18	110	333	2009	полиэтилен	подземная	28
22	ВК-18	ВК-105	110	74	2009	полиэтилен	подземная	28
23	ВК-18	ВК-20 ПГ	110	164	2009	полиэтилен	подземная	28
24	ВК-20 ПГ	ВК-22	110	143	2009	полиэтилен	подземная	28
25	ВК-22	ВК-23	110	155	2009	полиэтилен	подземная	28
26	ВК-23	48	110	162	2009	полиэтилен	подземная	28
27	48	ВК-24	110	16	2009	полиэтилен	подземная	28
28	ВК-24	ВК-25	110	169	2009	полиэтилен	подземная	28
29	ВК-25	ВК-26	110	174	2009	полиэтилен	подземная	28
30	ВК-26	ВК-28	110	190	2009	полиэтилен	подземная	28
31	ВК-28	29	110	24	2009	полиэтилен	подземная	28
32	29	ПГ-30	110	11	2009	полиэтилен	подземная	28
33	29	ВК-36	110	196	2009	полиэтилен	подземная	28
34	ПГ-30	ВК-34	110	158	2009	полиэтилен	подземная	28
35	ВК-34	т.А	110	5	2009	полиэтилен	подземная	28
36	т.А	ВК-46	63	59	2009	полиэтилен	подземная	28
37	ВК-34	ВК-33	110	174	2009	полиэтилен	подземная	28
38	ВК-36	ВК-37	110	167	2009	полиэтилен	подземная	28
39	ВК-37	ВК-38	110	152	2009	полиэтилен	подземная	28
40	ВК-38	ВК-39 ПГ	110	155	2009	полиэтилен	подземная	28
41	ВК-39 ПГ	48	110	189	2009	полиэтилен	подземная	28
42	ВК-39 ПГ	т.Б	110	203	2009	полиэтилен	подземная	28
43	т.Б	ВК-41	32	16	2009	полиэтилен	подземная	28
44	т.Б	ВК-42	110	162	2009	полиэтилен	подземная	28
45	ВК-42	ВК-43	110	178	2009	полиэтилен	подземная	28
46	ВК-43	ВК-45 ПГ	110	165	2009	полиэтилен	подземная	28
47	ВК-45 ПГ	МК-2	110	8	2009	полиэтилен	подземная	28
48	ВК-105	ВК-106	110	127	2009	полиэтилен	подземная	28
49	ВК-106	ВК-85	110	190	2009	полиэтилен	подземная	28
50	ВК-85	104	110	71	2009	полиэтилен	подземная	28
51	Арт.скважина №2	Водонапорная башня V=25м3	63	28	2009	полиэтилен	подземная	28
52	Арт.скважина №2	Водонапорная башня V=25м3	63	10	2009	полиэтилен	подземная	28
53	Водонапорная башня V=25м3	87	110	6	2009	полиэтилен	подземная	28
54	87	ВК-80	110	105	2009	полиэтилен	подземная	28
55	Водонапорная башня V=25м3	82	110	6	2009	полиэтилен	подземная	28
56	82	ВК-89	110	116	2009	полиэтилен	подземная	28
57	ВК-89	ВК-90	110	114	2009	полиэтилен	подземная	28
58	ВК-90	88	110	48	2009	полиэтилен	подземная	28

59	88	ПГ-85	110	209	2009	полиэтилен	подземная	28
60	88	ВК-91	110	94	2009	полиэтилен	подземная	28
61	ВК-91	ВК-92	110	196	2009	полиэтилен	подземная	28
62	ПГ-94	ВК-93	110	149	2009	полиэтилен	подземная	28
63	ВК-93	ВК-81	110	83	2009	полиэтилен	подземная	28
64	ПГ-94	ВК-95	110	45	2009	полиэтилен	подземная	28
65	ПГ-85	ВК-84	63	41	2009	полиэтилен	подземная	28
66	ВК-84	ВК-83	63	113	2009	полиэтилен	подземная	28
67	ПГ-85	ВК-86	63	90	2009	полиэтилен	подземная	28
68	ВК-80	ПГ-79	110	81	2009	полиэтилен	подземная	28
69	ПГ-79	ВК-81	110	172	2009	полиэтилен	подземная	28
70	ПГ-79	ВК-78	110	78	2009	полиэтилен	подземная	28
71	ВК-95	67	110	34	2009	полиэтилен	подземная	28
72	ВК-92	67	110	70	2009	полиэтилен	подземная	28
73	67	ВК-96	110	147	2009	полиэтилен	подземная	28
74	67	ВК-66	110	132	2009	полиэтилен	подземная	28
75	ВК-66	ВК-65	110	87	2009	полиэтилен	подземная	28
76	ВК-65	ПГ-64	110	73	2009	полиэтилен	подземная	28
77	ПГ-64	ВК-63	110	156	2009	полиэтилен	подземная	28
78	ВК-63	ВК-62	110	133	2009	полиэтилен	подземная	28
79	ВК-62	ПГ-61	110	89	2009	полиэтилен	подземная	28
80	ПГ-61	ВК-60	63	67	2009	полиэтилен	подземная	28
81	ВК-60	ВК-59	63	80	2009	полиэтилен	подземная	28
82	ВК-59	УТ	63	29	2009	полиэтилен	подземная	28
83	ВК-78	ВК-71	110	44	2009	полиэтилен	подземная	28
84	ВК-71	ПГ-70	110	16	2009	полиэтилен	подземная	28
85	ПГ-70	ВК-69	63	175	2009	полиэтилен	подземная	28
86	ВК-69	ВК-68	63	151	2009	полиэтилен	подземная	28
87	ВК-71	ВК-72	110	83	2009	полиэтилен	подземная	28
88	ВК-72	ВК-73	110	157	2009	полиэтилен	подземная	28
89	ВК-73	ВК-74	110	146	2009	полиэтилен	подземная	28
90	ВК-74	ПГ-75	110	53	2009	полиэтилен	подземная	28
91	ПГ-75	ВК-76	63	81	2009	полиэтилен	подземная	28
92	ВК-76	ВК-77	63	135	2009	полиэтилен	подземная	28
93	104	ВК-100	110	50	2009	полиэтилен	подземная	28
94	ВК-100	ВК-99	110	128	2009	полиэтилен	подземная	28
95	ВК-99	98	110	75	2009	полиэтилен	подземная	28
96	98	ВК-97	110	73	2009	полиэтилен	подземная	28
97	ВК-97	ПГ-51	110	92	2009	полиэтилен	подземная	28
98	ПГ-51	ВК-96	110	61	2009	полиэтилен	подземная	28
99	ВК-96	УТ	63	59	2009	полиэтилен	подземная	28
100	98	ПГ-57	110	211	2009	полиэтилен	подземная	28
101	ПГ-57	ВК-56	110	63	2009	полиэтилен	подземная	28
102	ВК-56	ВК-55	110	143	2009	полиэтилен	подземная	28
103	ВК-55	ПГ-54	110	147	2009	полиэтилен	подземная	28
104	ПГ-54	ВК-53	63	31	2009	полиэтилен	подземная	28
105	ВК-53	ВК-52	63	246	2009	полиэтилен	подземная	28
106	104	ВК-103	63	185	2009	полиэтилен	подземная	28
107	ВК-103	ВК-101	63	112	2009	полиэтилен	подземная	28

108	ВК-33	13	110	153	2009	полиэтилен	подземная	28
109	ВК-101	Задвижка	63	11	2009	полиэтилен	подземная	28

Водопроводные сети с.Алтышево находятся в хорошем состоянии, средний износ сетей составляет 28%. Низкий уровень износа сетей водоснабжения позволяет обеспечивать потребителей водой надлежащего качества.

Водопроводные сети п.Анютино.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения п.Анютино, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения п.Анютино

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт.скважина	Водонапорная башня	110	18	1988	полиэтилен	подземная	70
2	Водонапорная башня	1	110	167	1988	полиэтилен	подземная	70
3	1	т.А	110	296	1988	полиэтилен	подземная	70
4	т.А	т.Г	110	32	1988	полиэтилен	подземная	70
5	т.Г	2	110	50	1988	полиэтилен	подземная	70
6	т.Г	т.Д	50	319	1988	полиэтилен	подземная	70
7	т.Д	УТ-1	32	53	1988	полиэтилен	подземная	70
8	т.А	ПГ-3	110	93	1988	полиэтилен	подземная	70
9	ПГ-3	т.Б	110	40	1988	полиэтилен	подземная	70
10	т.Б	4	110	176	1988	полиэтилен	подземная	70
11	т.Б	т.В	110	70	1988	полиэтилен	подземная	70
12	т.В	5	110	95	1988	полиэтилен	подземная	70
13	т.В	6	110	250	1988	полиэтилен	подземная	70
14	6	УТ	110	295	1988	полиэтилен	подземная	70

Средний износ сетей п.Анютино составляет 70%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети п.Борки.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения от п.Борки, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения от п.Борки

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт.скважина	1	90	29	2014	полиэтилен	подземная	18
2	1	ПГ-2	90	128	2014	полиэтилен	подземная	18
3	1	т.А	90	518	2014	полиэтилен	подземная	18
4	т.А	ПГ-4	90	290	2014	полиэтилен	подземная	18
5	т.А	ПГ-3	90	467	2014	полиэтилен	подземная	18

Водопроводные сети п.Борки находятся в хорошем состоянии, средний износ сетей составляет 18%. Низкий уровень износа сетей водоснабжения позволяет обеспечивать потребителей водой надлежащего качества.

Атратский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Атрать.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения с.Атрать, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения с.Атрать

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина (реконструкция)	Водонапорная башня	100	9	2020	сталь	подземная	13,3
2	Арт. скважина ФСК	Водонапорная башня ФСК	50	8	2009	полиэтилен	подземная	30
3	Водонапорная башня ФСК	ФСК	100	43	2009	полиэтилен	подземная	30
4	Водонапорная башня ФСК	ВК-0	63	426	2012	полиэтилен	подземная	24
5	ВК-0	Котельная школы	50	46	1982	сталь	подземная	100
6	ВК-0	Школа	100	14	1982	сталь	подземная	100

Средний износ сетей с.Атрать составляет 32,8%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Восходский территориальный отдел

Водопроводные сети п.Восход.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения п.Восход, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения п.Восход

№ п/п	Диаметр, мм	Длина, м	Материал	Тип прокладки	Средний износ, %
1	50	11	сталь	подземная	13,3
2	100	481	чугун	подземная	41,6
3	110	1589	полиэтилен	подземная	20,6

Водопроводные сети п.Восход находятся в хорошем состоянии, средний износ сетей составляет 25,4%. Низкий уровень износа сетей водоснабжения позволяет обеспечивать потребителей водой надлежащего качества.

Иваньково-Ленинский территориальный отдел

Водопроводные сети по ул.Советская с.Иваньково-Ленино.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения источника по ул.Советская с.Иваньково-Ленино, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения источника по ул.Советская с.Иваньково-Ленино

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	ВК-0	Арт. скважина №1	110	5	2006	полиэтилен	подземная	36
2	ВК-0	ВНБ	110	10	2006	полиэтилен	подземная	36
3	ПГ-1	ВК-0	110	253	2006	полиэтилен	подземная	36
4	ВК-1	ВК-2	110	150	2006	полиэтилен	подземная	36
5	ПГ-1	ВК-1	110	38	2006	полиэтилен	подземная	36
6	ВК-2	ВК-3	110	118	2006	полиэтилен	подземная	36
7	ВК-3	ПГ-4	110	70	2006	полиэтилен	подземная	36

8	ВК-4	ВК-5	63	145	2006	полиэтилен	подземная	36
9	ПГ-4	ВК-4	63	115	2006	полиэтилен	подземная	36
10	ВК-5	ВК-6	63	115	2006	полиэтилен	подземная	36
11	ВК-6	ВК-7	63	112	2006	полиэтилен	подземная	36
12	ВК-7	МК-1	63	8	2006	полиэтилен	подземная	36
13	ВК-8	ВК-9	63	115	2006	полиэтилен	подземная	36
14	К-3	ВК-8	63	80	2006	полиэтилен	подземная	36
15	ВК-10	ВК-11	63	256	2006	полиэтилен	подземная	36
16	ВК-10	ПГ-3	63	30	2006	полиэтилен	подземная	36
17	ВК-11	ВК-12	63	178	2006	полиэтилен	подземная	36
18	ВК-12	МК-2	63	6	2006	полиэтилен	подземная	36
19	ВК-13	ВК-14	110	80	2006	полиэтилен	подземная	36
20	ПГ-3	ВК-13	110	153	2006	полиэтилен	подземная	36
21	ВК-14	ВК-15	110	364	2006	полиэтилен	подземная	36
22	ВК-15	МК-3	110	6	2006	полиэтилен	подземная	36
23	ВК-15	ПГ-7	110	375	2006	полиэтилен	подземная	36
24	ПГ-2	ВК-16	110	118	2006	полиэтилен	подземная	36
25	ВК-17	ПГ-2	110	65	2006	полиэтилен	подземная	36
26	ВК-18	ВК-17	110	211	2006	полиэтилен	подземная	36
27	ВК-19	ВК-18	110	120	2006	полиэтилен	подземная	36
28	ПГ-5	ВК-19	110	190	2006	полиэтилен	подземная	36
29	ВК-20	Котельная	63	50	2006	полиэтилен	подземная	36
30	ПГ-5	ВК-20	63	102	2006	полиэтилен	подземная	36
31	ВК-22'	ВК-21	110	116	2006	полиэтилен	подземная	36
32	ВК-22	ВК-22'	110	235	2006	полиэтилен	подземная	36
33	ВК-22	ПГ-1	110	95	2006	полиэтилен	подземная	36
34	ВК-23	ПГ-6	63	118	2006	полиэтилен	подземная	36
35	ВК-24	ВК-23	63	111	2006	полиэтилен	подземная	36
36	ВК-25	ВК-24	63	171	2006	полиэтилен	подземная	36
37	ПГ-7	ВК-25	63	147	2006	полиэтилен	подземная	36
38	ВК-26	ВК-27	63	227	2006	полиэтилен	подземная	36
39	ПГ-6	ВК-26	63	92	2006	полиэтилен	подземная	36
40	ВК-27	МК-4	63	6	2006	полиэтилен	подземная	36
41	ПГ-1	ВК-34	110	157	2006	полиэтилен	подземная	36
42	ПГ-2	ВК-34	110	190	2006	полиэтилен	подземная	36
43	К-3	К-3'	110	175	2006	полиэтилен	подземная	36
44	ПГ-4	К-3	63	155	2006	полиэтилен	подземная	36
45	ПГ-3	К-3'	110	15	2006	полиэтилен	подземная	36
46	ПГ-6	ПГ-5	63	241	2006	полиэтилен	подземная	36

Средний износ сетей ул.Советская с.Иваньково-Ленино составляет 36%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети по ул.Ленинградская с.Иваньково-Ленино.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения источника по ул.Ленинградская с.Иваньково-Ленино, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения источника по ул.Ленинградская с.Иваньково-Ленино

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	ВК-29	ПГ-9	63	9	2006	полиэтилен	подземная	36
2	ВК-37	ВК-29	63	170	2006	полиэтилен	подземная	36
3	ВК-30	ВК-31	63	140	2006	полиэтилен	подземная	36
4	К-6	ВК-30	63	48	2006	полиэтилен	подземная	36
5	ВК-31	ПГ-8	63	102	2006	полиэтилен	подземная	36
6	ВК-32	МК-5	63	11	2006	полиэтилен	подземная	36
7	К-1	ВК-32	63	23	2006	полиэтилен	подземная	36
8	ВК-33	ВК-34	63	198	2006	полиэтилен	подземная	36
9	К-6	ВК-33	63	263	2006	полиэтилен	подземная	36
10	ВК-34	ПГ-10	63	7	2006	полиэтилен	подземная	36
11	ВК-35	ВК-36	63	162	2006	полиэтилен	подземная	36
12	ПГ-10	ВК-35	63	200	2006	полиэтилен	подземная	36
13	ВК-36	МК-6	63	6	2006	полиэтилен	подземная	36
14	К-7	ВК-37	63	209	2006	полиэтилен	подземная	36
15	ПГ-8	К-1	63	36	2006	полиэтилен	подземная	36
16	ПГ-9	К-6	63	145	2006	полиэтилен	подземная	36
17	ВНБ	К-7	63	279	2006	полиэтилен	подземная	36
18	Арт. скважина №2	ВНБ	63	10	2006	полиэтилен	подземная	36

Средний износ сетей ул.Ленинградская с.Иваньково-Ленино составляет 36%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети по ул.Кирова с.Иваньково-Ленино

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения источника по ул.Кирова с.Иваньково-Ленино, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения источника по ул.Кирова с.Иваньково-Ленино

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	ВК-0	Арт. скважина №3	110	6	2006	полиэтилен	подземная	36
2	ВК-0	ПГ-1	110	210	2006	полиэтилен	подземная	36
3	ВНБ	ВК-0	110	18	2006	полиэтилен	подземная	36
4	ВК-1	ВК-2	110	165	2006	полиэтилен	подземная	36
5	ПГ-1	ВК-1	110	18	2006	полиэтилен	подземная	36
6	ВК-2	ПГ-3	110	121	2006	полиэтилен	подземная	36
7	ВК-3	ВК-4	110	130	2006	полиэтилен	подземная	36
8	ПГ-2	ВК-3	110	94	2006	полиэтилен	подземная	36
9	ВК-4	ПГ-4	110	119	2006	полиэтилен	подземная	36
10	ВК-6	ВК-5	63	142	2006	полиэтилен	подземная	36
11	ПГ	ВК-6	63	99	2006	полиэтилен	подземная	36
12	ВК-7	ВК-8	63	139	2006	полиэтилен	подземная	36
13	ПГ	ВК-7	63	55	2006	полиэтилен	подземная	36
14	ВК-8	МК-1	63	4	2006	полиэтилен	подземная	36
15	ВК-9	К-2	110	83	2006	полиэтилен	подземная	36
16	ПГ-6	ВК-9	110	125	2006	полиэтилен	подземная	36

17	ВК-11	ПГ-7	110	50	2006	полиэтилен	подземная	36
18	ВК-12	ВК-11	110	160	2006	полиэтилен	подземная	36
19	ВК-12	ВК-13	110	175	2006	полиэтилен	подземная	36
20	ВК-13	ВК-28	63	440	2006	полиэтилен	подземная	36
21	ВК-14	ПГ-6	110	120	2006	полиэтилен	подземная	36
22	ВК-14	ПГ-8	110	132	2006	полиэтилен	подземная	36
23	К-3	ВК-14	110	117	2006	полиэтилен	подземная	36
24	ПГ-7	ВК-14	110	162	2006	полиэтилен	подземная	36
25	ВК-15	ВК-16	110	166	2006	полиэтилен	подземная	36
26	ПГ-8	ВК-15	110	50	2006	полиэтилен	подземная	36
27	ВК-16	ВК17	110	158	2006	полиэтилен	подземная	36
28	ВК-17	ВК-35	110	39	2006	полиэтилен	подземная	36
29	ВК-35	ВК-18	110	130	2006	полиэтилен	подземная	36
30	ВК-19	ВК-20	110	233	2006	полиэтилен	подземная	36
31	ПГ-9	ВК-19	110	115	2006	полиэтилен	подземная	36
32	ВК-34	ВК-20	110	153	2006	полиэтилен	подземная	36
33	ВК-21	ВК-34	110	177	2006	полиэтилен	подземная	36
34	ВК-35	ВК-21	110	258	2006	полиэтилен	подземная	36
35	ВК-22	МК-2	110	6	2006	полиэтилен	подземная	36
36	ВК-23	ВК-22	110	143	2006	полиэтилен	подземная	36
37	ВК-23	ВК-24	110	193	2006	полиэтилен	подземная	36
38	ПГ-9	ВК-23	110	212	2006	полиэтилен	подземная	36
39	ВК-34	ВК-24	110	344	2006	полиэтилен	подземная	36
40	ВК-25	ВК-26	110	128	2006	полиэтилен	подземная	36
41	ПГ-9	ВК-25	110	235	2006	полиэтилен	подземная	36
42	ВК-26	ВК-27	110	172	2006	полиэтилен	подземная	36
43	ВК-28	ВК-29	63	334	2006	полиэтилен	подземная	36
44	ВК-29	ВК-30	63	703	2006	полиэтилен	подземная	36
45	ВК-30	ВК-31	63	821	2006	полиэтилен	подземная	36
46	ВК-31	ВК-32	63	343	2006	полиэтилен	подземная	36
47	ВК-32	ВК-33	63	520	2006	полиэтилен	подземная	36
48	ВК-33	ПГ-14	63	6	2006	полиэтилен	подземная	36
49	К-2	К-3	110	147	2006	полиэтилен	подземная	36
50	К-3	ПГ-9	110	221	2006	полиэтилен	подземная	36
51	ПГ-1	ПГ-2	110	199	2006	полиэтилен	подземная	36
52	ПГ-3	ПГ-7	110	255	2006	полиэтилен	подземная	36
53	ПГ-4	ПГ	110	205	2006	полиэтилен	подземная	36
54	ПГ-6	ПГ-8	110	178	2006	полиэтилен	подземная	36

Средний износ сетей ул.Кирова с.Иваньково-Ленино составляет 36%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Кирской территориальный отдел

Водопроводные сети п.Кирия.

Общая протяженность сети водоснабжения в п.Кирия составляет 30 488 м, в том числе: магистральный водовод - 4 700 м;

водопровод, протяженностью - 972 м (до школы); - разводящие сети по п.Кирия – 24 816 м.

Расчетный износ сетей п.Кирия составляет 38%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное.

Кувакинский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Кувакино.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения с.Кувакино, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения с.Кувакино

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт.скважина	Водонапорная башня	50	20	1990	полиэтилен	подземная	68
2	Водонапорная башня	1	110	102	1990	полиэтилен	подземная	68
3	1	2	110	750	1990	полиэтилен	подземная	68
4	2	3	110	137	1990	полиэтилен	подземная	68
5	1	4	110	34	1990	полиэтилен	подземная	68
6	4	котельная школы	110	203	1990	полиэтилен	подземная	68

Средний износ сетей с.Кувакино составляет 68%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Междуреченский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Междуречье.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения с.Междуречье, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения с.Междуречье

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина	ВНБ	65	12	1970	чугун	подземная	90
2	ВНБ	ВК-1	100	337	1970	чугун	подземная	90
3	ВК-1	ВК-2	65	699	1970	чугун	подземная	90
4	ВК-1	ВК-6	100	432	1970	чугун	подземная	90
5	ВК-2	ВК-4	65	312	1970	чугун	подземная	90
6	ВК-2	ВК-3	65	696	1970	чугун	подземная	90
7	ВК-4	ВК-5	50	499	1970	чугун	подземная	90
8	ВК-6	ВК-7	40	90	1970	чугун	подземная	90
9	ВК-6	ВК-8	65	273	1970	чугун	подземная	90
10	ВК-6	ВК-17	65	912	1970	чугун	подземная	90
11	ВК-8	ВК-12	65	239	1970	чугун	подземная	90
12	ВК-8	ВК-9	50	250	1970	чугун	подземная	90
13	ВК-9	ВК-10	50	90	1970	чугун	подземная	90
14	ВК-9	ВК-11	50	247	1970	чугун	подземная	90
15	ВК-12	ВК-16	65	365	1970	чугун	подземная	90
16	ВК-12	ВК-13	50	155	1970	чугун	подземная	90
17	ВК-13	ВК-15	40	64	1970	чугун	подземная	90
18	ВК-13	ВК-14	40	79	1970	чугун	подземная	90
19	ВК-17	ВК-18	40	242	1970	чугун	подземная	90

20	ВК-17	ВК-21	65	452	1970	чугун	подземная	90
21	ВК-18	ВК-19	40	59	1970	чугун	подземная	90
22	ВК-18	ВК-20	40	73	1970	чугун	подземная	90
23	ВК-21	ВК-22	50	287	1970	чугун	подземная	90
24	ВК-21	ВК-25	50	321	1970	чугун	подземная	90
25	ВК-22	ВК-23	50	177	1970	чугун	подземная	90
26	ВК-22	ВК-24	50	298	1970	чугун	подземная	90

Состояние водопроводных сетей с.Междуречье на момент обследования оценивается как неудовлетворительное, средний износ сетей составляет 90%.

Миренский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Миренки (ул.Комиссариатская).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения от источника с.Миренки по ул.Комиссариатская, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения от источника с.Миренки (ул.Комиссариатская)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт.скважина ул.Комиссариатская	ВНБ ул.Комиссариатская	50	9	2020	сталь	подземная	13,3
2	ВНБ ул.Комиссариатская	В31	63	464	2020	полиэтилен	подземная	8
3	В31	В33	32	47	2020	полиэтилен	подземная	8
4	В31	В32	63	219	2020	полиэтилен	подземная	8
5	ВНБ ул.Комиссариатская	В1	63	226	2020	полиэтилен	подземная	8
6	В1	В2	63	426	2020	полиэтилен	подземная	8
7	В2	В3	63	194	2020	полиэтилен	подземная	8
8	В3	В4	63	67	2020	полиэтилен	подземная	8
9	В5	В6	63	157	2020	полиэтилен	подземная	8
10	В11	В12	63	80	2020	полиэтилен	подземная	8
11	В12	В12а	32	83	2020	полиэтилен	подземная	8
12	В12	В13	63	86	2020	полиэтилен	подземная	8
13	В13	В14	63	64	2020	полиэтилен	подземная	8
14	В6	В11	63	209	2020	полиэтилен	подземная	8
15	В6	В7	63	209	2020	полиэтилен	подземная	8
16	В7	В15	32	41	2020	полиэтилен	подземная	8
17	В7	В16	63	218	2020	полиэтилен	подземная	8
18	В3	В20	63	206	2020	полиэтилен	подземная	8
19	В20	В21	63	65	2020	полиэтилен	подземная	8
20	В20	В22	32	22	2020	полиэтилен	подземная	8
21	В4	В5	63	114	2020	полиэтилен	подземная	8
22	В4	В17	63	166	2020	полиэтилен	подземная	8
23	В17	В19	32	76	2020	полиэтилен	подземная	8
24	В34	В23	63	205	2020	полиэтилен	подземная	8
25	В23	В24	63	59	2020	полиэтилен	подземная	8
26	В23	В25	63	143	2020	полиэтилен	подземная	8
27	В1	В27	63	333	2020	полиэтилен	подземная	8

28	B27	ПГ	63	88	2020	полиэтилен	подземная	8
29	B27	B28	32	152	2020	полиэтилен	подземная	8
30	ПГ	B29	63	623	2020	полиэтилен	подземная	8
31	B7	B8	63	209	2020	полиэтилен	подземная	8
32	B8	B9	63	147	2020	полиэтилен	подземная	8
33	B8	B10	63	137	2020	полиэтилен	подземная	8
34	B17	B18	32	207	2020	полиэтилен	подземная	8

Водопроводные сети от источника с.Миренки по ул.Комиссариатская находятся в хорошем состоянии, средний износ сетей составляет 8%. Низкий уровень износа сетей водоснабжения позволяет обеспечивать потребителей водой надлежащего качества.

Водопроводные сети с.Миренки (ул.Горького).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения от источника с.Миренки по ул.Горького, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения от источника с.Миренки (ул.Горького)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт.скважина ул.Горького	ВНБ ул.Горького	50	13	1984	сталь	подземная	100
2	ВНБ ул.Горького	B1	100	81	1984	чугун	подземная	66,7
3	ВНБ ул.Горького	B14	100	382	1984	чугун	подземная	66,7
4	B14	B15	50	50	1984	сталь	подземная	100
5	B14	B13	63	61	2000	полиэтилен	подземная	48
6	B13	B15	63	217	2000	полиэтилен	подземная	48
7	B13	B14	63	180	2000	полиэтилен	подземная	48
8	B1	B3	100	257	1984	чугун	подземная	66,7
9	B1	B2	100	582	1984	чугун	подземная	66,7
10	B1	B4	100	722	1984	чугун	подземная	66,7
11	B4	B9	63	140	2000	полиэтилен	подземная	48
12	B4	B5	100	79	1984	чугун	подземная	66,7
13	B5	B6	63	162	2000	полиэтилен	подземная	48
14	B6	B11	100	281	1984	чугун	подземная	66,7
15	B6	B7	63	196	2000	полиэтилен	подземная	48
16	B7	B8	63	320	2000	полиэтилен	подземная	48
17	B5	B16	63	108	1984	полиэтилен	подземная	80
18	B16	B26	63	121	1984	полиэтилен	подземная	80
19	B16	B17	63	62	1984	полиэтилен	подземная	80
20	B12	B10	63	490	2000	полиэтилен	подземная	48

Средний износ сетей с.Миренки от источника по ул.Горького составляет 60,7%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как неудовлетворительное. Высокий уровень износа сетей водоснабжения может периодически вызывать снижение качества подаваемой потребителям воды.

Водопроводные сети с.Явлеи.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения от источника с.Явлеи, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения с.Явлеи

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
-------	----------------	---------------	-------	------	---------------	----------	---------------	----------

1	Арт.скважина с.Явлеи	ВНБ с.Явлеи	50	12	1984	сталь	подземная	100
2	ВНБ с.Явлеи	В1	100	281	1984	чугун	подземная	66,7
3	В1	В2	100	715	1984	чугун	подземная	66,7
4	В2	В17	100	203	1984	чугун	подземная	66,7
5	В2	В3	100	113	1984	чугун	подземная	66,7
6	В4	В22	100	165	1984	чугун	подземная	66,7
7	В22	В24	100	388	1984	чугун	подземная	66,7
8	В22	В23	110	155	1986	полиэтилен	подземная	76
9	В4	В5	100	209	1984	чугун	подземная	66,7
10	В5	В6	50	104	2010	полиэтилен	подземная	28
11	В5	В7	100	81	1984	чугун	подземная	66,7
12	В17	В18	40	189	2010	полиэтилен	подземная	28
13	В7	В8	100	137	1984	чугун	подземная	66,7
14	В8	ПГ	110	33	2017	полиэтилен	подземная	14
15	В8	В9	100	134	1984	чугун	подземная	66,7
16	В19	В20	100	336	1984	чугун	подземная	66,7
17	В17	В19	100	52	1984	чугун	подземная	66,7
18	В9	В12	100	170	1984	чугун	подземная	66,7
19	В12	В13	100	349	1984	чугун	подземная	66,7
20	В12	В14	100	174	1984	чугун	подземная	66,7
21	В14	В15	100	119	1984	чугун	подземная	66,7
22	В14	В16	100	174	1984	чугун	подземная	66,7
23	В9	В10	100	233	1984	чугун	подземная	66,7
24	В10	В11	100	510	1984	чугун	подземная	66,7
25	В19	В21	40	326	2010	полиэтилен	подземная	28
26	В3	В4	50	264	2014	полиэтилен	подземная	20
27	В3	В4	50	264	2014	полиэтилен	подземная	20
28	В4	В3	50	264	2014	полиэтилен	подземная	20

Средний износ сетей с.Явлеи составляет 56,8%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Октябрьский территориальный отдел

Водопроводные сети западной части п.Алтышево (скв. №№1, 3, 4).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения западной части п.Алтышево (скв. №№1, 3, 4), включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения западной части п.Алтышево (скв. №№1,3,4)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина №1	ВНБ	110	28	1990	полиэтилен	подземная	68
2	ВНБ	Железнодорожная, 111	63	60	1990	полиэтилен	подземная	68
3	ВНБ	В1	110	24	1990	полиэтилен	подземная	68
4	В1	В2	110	222	1990	полиэтилен	подземная	68
5	В2	В3	110	127	1990	полиэтилен	подземная	68
6	В3	В4	110	214	1990	полиэтилен	подземная	68
7	В4	В5	110	84	1990	полиэтилен	подземная	68

8	B5	B6	110	232	1990	полиэтилен	подземная	68
9	B6	B8	110	216	1990	полиэтилен	подземная	68
10	B8	B9	110	190	1990	полиэтилен	подземная	68
11	B6	B12	110	62	1990	полиэтилен	подземная	68
12	B9	B10	110	169	1990	полиэтилен	подземная	68
13	B10	B11	110	63	1990	полиэтилен	подземная	68
14	B11	ВНБ	110	200	1990	полиэтилен	подземная	68
15	ВНБ	Арт. скважина №4	110	9	1990	полиэтилен	подземная	68
16	B12	B13	63	245	1990	полиэтилен	подземная	68
17	B12	B14	110	136	1990	полиэтилен	подземная	68
18	B14	B15	110	159	1990	полиэтилен	подземная	68
19	B15	B16	63	241	1990	полиэтилен	подземная	68
20	B15	B17	110	167	1990	полиэтилен	подземная	68
21	B17	B18	110	63	1990	полиэтилен	подземная	68
22	B11	B24	110	142	1990	полиэтилен	подземная	68
23	B18	B19	110	11	1990	полиэтилен	подземная	68
24	B19	B20	110	90	1990	полиэтилен	подземная	68
25	B20	B21	110	33	1990	полиэтилен	подземная	68
26	B1	B41	110	67	1990	полиэтилен	подземная	68
27	B19	B23	63	44	1990	полиэтилен	подземная	68
28	B21	B22	63	187	1990	полиэтилен	подземная	68
29	B11	B36	63	153	1990	полиэтилен	подземная	68
30	B24	B25	110	51	1990	полиэтилен	подземная	68
31	B12	B38	110	275	1990	полиэтилен	подземная	68
32	B6	B45	63	100	1990	полиэтилен	подземная	68
33	B25	B26	110	79	1990	полиэтилен	подземная	68
34	B26	B27	63	95	1990	полиэтилен	подземная	68
35	B27	B28	63	106	1990	полиэтилен	подземная	68
36	B26	B30	110	74	1990	полиэтилен	подземная	68
37	B28	B29	63	130	1990	полиэтилен	подземная	68
38	B14	B44	63	124	1990	полиэтилен	подземная	68
39	B30	B31	110	88	1990	полиэтилен	подземная	68
40	B31	B32	110	102	1990	полиэтилен	подземная	68
41	B31	B33	63	43	1990	полиэтилен	подземная	68
42	B30	B34	63	95	1990	полиэтилен	подземная	68
43	B34	B35	63	149	1990	полиэтилен	подземная	68
44	B36	B37	63	164	1990	полиэтилен	подземная	68
45	B38	B39	63	30	1990	полиэтилен	подземная	68
46	B38	B40	63	29	1990	полиэтилен	подземная	68
47	B41	B42	110	188	1990	полиэтилен	подземная	68
48	B42	B43	110	490	1990	полиэтилен	подземная	68

Средний износ сетей западной части п.Алтышево (скв. №№1,3,4) составляет 68%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети по ул.Железнодорожная п.Алтышево (скв. №2).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения по ул.Железнодорожная п.Алтышево (скв. №2), включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения по ул.Железнодорожная п.Алтышево (скв. №2)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина №2	ВНБ	110	4	1990	полиэтилен	подземная	68
2	ВНБ	В1	110	167	1990	полиэтилен	подземная	68
3	В1	В2	110	152	1990	полиэтилен	подземная	68

Средний износ сетей по ул.Железнодорожная п.Алтышево (скв. №2) составляет 68%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети по ул.Заводская п.Алтышево (скв. №№5, 9).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения по ул.Заводская п.Алтышево (скв. №№5,9), включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения по ул.Заводская п.Алтышево (скв. №№5,9)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина №5	В1	110	162	1990	полиэтилен	подземная	68
2	В1	В2	110	157	1990	полиэтилен	подземная	68
3	В2	В3	110	138	1990	полиэтилен	подземная	68
4	В3	В4	110	107	1990	полиэтилен	подземная	68
5	В8	Арт. скважина №9	110	14	1990	полиэтилен	подземная	68
6	В4	В5	110	21	1990	полиэтилен	подземная	68
7	В5	В6	110	87	1990	полиэтилен	подземная	68
8	В6	В7	110	119	1990	полиэтилен	подземная	68
9	В7	В8	110	83	1990	полиэтилен	подземная	68
10	В8	В9	63	133	1990	полиэтилен	подземная	68

Средний износ сетей по ул.Заводская п.Алтышево (скв. №№5,9) составляет 68%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети восточной части п.Алтышево (скв. №№6, 7).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения восточной части п.Алтышево (скв. №№6, 7), включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения восточной части п.Алтышево (скв. №№6,7)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина №6	ВНБ	110	10	1990	полиэтилен	подземная	68
2	ВНБ	В1	110	21	1990	полиэтилен	подземная	68
3	В2	В1	110	177	1990	полиэтилен	подземная	68
4	В3	В2	110	172	1990	полиэтилен	подземная	68
5	В4	В3	110	128	1990	полиэтилен	подземная	68
6	Арт. скважина №7	В4	110	68	1990	полиэтилен	подземная	68

7	Арт. скважина №7	ВНБ	110	9	1990	полиэтилен	подземная	68
8	В5	Арт. скважина №7	110	21	1990	полиэтилен	подземная	68
9	В6	В5	110	241	1990	полиэтилен	подземная	68
10	В7	В6	110	151	1990	полиэтилен	подземная	68
11	В8	В7	110	130	1990	полиэтилен	подземная	68
12	В9	В8	110	146	1990	полиэтилен	подземная	68
13	В4	В14	63	39	1990	полиэтилен	подземная	68
14	В10	В9	110	26	1990	полиэтилен	подземная	68
15	В10	В11	63	108	1990	полиэтилен	подземная	68
16	В12	В10	63	163	1990	полиэтилен	подземная	68
17	В9	В13	110	14	1990	полиэтилен	подземная	68
18	В17	В5	110	132	1990	полиэтилен	подземная	68
19	В14	В15	63	166	1990	полиэтилен	подземная	68
20	В15	В16	63	11	1990	полиэтилен	подземная	68
21	В18	В17	110	154	1990	полиэтилен	подземная	68
22	В19	В18	110	222	1990	полиэтилен	подземная	68
23	В19	В20	110	167	1990	полиэтилен	подземная	68
24	В22	В19	110	201	1990	полиэтилен	подземная	68
25	В20	В21	110	45	1990	полиэтилен	подземная	68

Средний износ сетей восточной части п.Алтышево (скв. №№6, 7) составляет 68%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети южной части п.Алтышево (скв. №8).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения южной части п.Алтышево (скв. №8), включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения южной части поселка (скв. №8)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	ВНБ	Арт. скважина №8	110	4	1990	полиэтилен	подземная	68
2	ВНБ	В1	110	15	1990	полиэтилен	подземная	68
3	В1	В2	110	64	1990	полиэтилен	подземная	68
4	В2	В3	110	144	1990	полиэтилен	подземная	68
5	В3	В4	110	108	1990	полиэтилен	подземная	68
6	В4	В5	110	132	1990	полиэтилен	подземная	68
7	В5	В6	110	115	1990	полиэтилен	подземная	68
8	В1	В12	110	62	1990	полиэтилен	подземная	68
9	В6	В7	110	194	1990	полиэтилен	подземная	68
10	В10	В4	110	331	1990	полиэтилен	подземная	68
11	В7	В8	110	53	1990	полиэтилен	подземная	68
12	В2	В14	63	87	1990	полиэтилен	подземная	68
13	В8	В9	110	242	1990	полиэтилен	подземная	68

14	B9	B10	110	90	1990	полиэтилен	подземная	68
15	B10	B11	110	11	1990	полиэтилен	подземная	68
16	B12	B13	63	163	1990	полиэтилен	подземная	68

Средний износ сетей южной части п.Алтышево (скв. №8) составляет 68%. Состояние сетей водоснабжения на момент обследования можно оценить, как удовлетворительное, позволяющее в целом обеспечивать качество воды в соответствии с требованиями, предъявляемыми к качеству.

Водопроводные сети по ул.Полевая п.Алтышево (скв. №10).

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения по ул.Полевая п.Алтышево (скв. №10), включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения по ул.Полевая п.Алтышево (скв. №10)

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина №10	B1	110	434	2021	полиэтилен	подземная	6

Водопроводные сети по ул.Полевая п.Алтышево (скв. №10) находятся в хорошем состоянии, средний износ сетей составляет 6%. Низкий уровень износа сетей водоснабжения позволяет обеспечивать потребителей водой надлежащего качества.

Стемаский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Стемасы.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения от источника с.Стемасы, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения от источника с.Стемасы

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт. скважина	ВК-1	63	361	2020	полиэтилен	подземная	8
2	ВК-1	ВК-3	63	193	2020	полиэтилен	подземная	8
3	ВК-1	ВК-2	63	585	2020	полиэтилен	подземная	8
4	ВК-2	УТ2	63	173	2020	полиэтилен	подземная	8
5	Арт. скважина	УТ10	100	118	1978	чугун	подземная	76,7
6	УТ10	ВК-4	100	34	1978	чугун	подземная	76,7
7	Арт. скважина	УТ15	63	166	2020	полиэтилен	подземная	8
8	УТ10	УТ15	63	189	2020	полиэтилен	подземная	8
9	УТ15	УТ17	63	382	2020	полиэтилен	подземная	8
10	ВК-4	УТ11	100	17	1978	чугун	подземная	76,7
11	ВК-9	ВК-10	63	197	1978	полиэтилен	подземная	92
12	ВК-9	УТ26	63	117	1978	полиэтилен	подземная	92
13	ВК-9	УТ21	100	11	1978	чугун	подземная	76,7
14	Арт. скважина	Водонапорная башня	63	12	1981	полиэтилен	подземная	86
15	ВК-1	УТ1	63	19	2020	полиэтилен	подземная	8
16	УТ1	УТ3	63	760	2020	полиэтилен	подземная	8
17	УТ1	УТ9	63	231	2020	полиэтилен	подземная	8
18	УТ15	УТ16	63	18	2020	полиэтилен	подземная	8
19	УТ16	ВК-8	63	230	2020	полиэтилен	подземная	8
20	ВК-7	ВК-9	100	305	1978	чугун	подземная	76,7

21	ВК-7	УТ11	100	33	1978	чугун	подземная	76,7
22	УТ16	УТ20	50	90	2020	полиэтилен	подземная	8
23	УТ21	ВК-14	100	159	1978	чугун	подземная	76,7
24	УТ21	УТ22	63	121	1978	полиэтилен	подземная	92
25	ВК-15	УТ27	63	167	2020	полиэтилен	подземная	8
26	ВК-3	УТ9	50	623	2020	полиэтилен	подземная	8
27	УТ3	УТ8	50	308	2020	полиэтилен	подземная	8
28	УТ2	УТ4	50	114	2020	полиэтилен	подземная	8
29	УТ13	ВК-5	50	254	2020	полиэтилен	подземная	8
30	ВК-5	УТ14	32	54	2020	полиэтилен	подземная	8
31	УТ17	УТ19	50	294	2020	полиэтилен	подземная	8
32	ВК-8	УТ18	50	301	2020	полиэтилен	подземная	8
33	ВК-10	ВК-11	50	65	1978	полиэтилен	подземная	92
34	УТ23	ВК-12	50	146	1978	полиэтилен	подземная	92
35	УТ27	УТ28	50	140	2020	полиэтилен	подземная	8
36	УТ27	УТ28	50	196	2020	полиэтилен	подземная	8
37	ВК-6	УТ12	50	131	2020	полиэтилен	подземная	8
38	ВК-4	УТ13	63	282	2020	полиэтилен	подземная	8
39	УТ11	ВК-6	50	63	2020	полиэтилен	подземная	8
40	УТ13	Ленина, 107	25	34	1981	полиэтилен	подземная	86
41	ВК-14	ВК-15	63	175	2020	полиэтилен	подземная	8
42	УТ22	УТ23	63	112	1978	полиэтилен	подземная	92
43	УТ22	Юбилейная, 80	25	213	1981	полиэтилен	подземная	86
44	УТ28	УТ29	50	59	2020	полиэтилен	подземная	8
45	ВК-10	УТ28	50	248	2020	полиэтилен	подземная	8
46	ВК-11	УТ25	50	268	1978	полиэтилен	подземная	92
47	ВК-12	УТ24	50	120	1978	полиэтилен	подземная	92
48	ВК-11	141 Стр. Дивизии, 53	25	34	1981	полиэтилен	подземная	86
49	УТ4	УТ7	50	132	2020	полиэтилен	подземная	8
50	УТ4	УТ5	50	196	2020	полиэтилен	подземная	8
51	УТ5	УТ6	50	72	2020	полиэтилен	подземная	8
52	ВК-14	Школа	63	31	2020	полиэтилен	подземная	8
53	ВК-15	ВК-16	63	102	2020	полиэтилен	подземная	8

Водопроводные сети источника с.Стемасы находятся в хорошем состоянии, средний износ сетей составляет 25,5%. Низкий уровень износа сетей водоснабжения позволяет обеспечивать потребителей водой надлежащего качества.

Чуварлейский территориальный отдел

Водопроводные сети с.Чуварлеи.

Описание водопроводных сетей системы водоснабжения от с.Чуварлеи, включая оценку величины износа сетей, представлено в следующей таблице

Описание сетей водоснабжения от с.Чуварлеи

№ п/п	Начало участка	Конец участка	D, мм	L, м	Год прокладки	Материал	Тип прокладки	Износ, %
1	Арт.скважина	В1	63	28	1990	полиэтилен	подземная	68
2	В1	В2	63	9	1990	полиэтилен	подземная	68
3	В2	В15	63	209	1990	полиэтилен	подземная	68
4	В2	В3	63	61	1990	полиэтилен	подземная	68
5	В3	Колхозная, 67	100	211	1970	полиэтилен	подземная	100

6	B3	B4	100	135	1970	полиэтилен	подземная	100
7	B4	B19	100	510	1970	полиэтилен	подземная	100
8	B4	B5	100	347	1970	полиэтилен	подземная	100
9	B5	B6	100	372	1970	полиэтилен	подземная	100
10	B6	BK1	63	202	1990	полиэтилен	подземная	68
11	B7	B11	100	49	1970	полиэтилен	подземная	100
12	B7	B8	100	91	1970	полиэтилен	подземная	100
13	B8	Ворошилова, 8	100	54	1970	полиэтилен	подземная	100
14	B8	B9	100	68	1970	полиэтилен	подземная	100
15	B9	B13	100	127	1970	полиэтилен	подземная	100
16	B9	B10	100	275	1970	полиэтилен	подземная	100
17	B11	Ворошилова, 10	100	30	1970	полиэтилен	подземная	100
18	B11	B12	100	56	1970	полиэтилен	подземная	100
19	B12	Колхозная, 7	32	67	1970	полиэтилен	подземная	100
20	B12	Колхозная, 5	100	8	1970	полиэтилен	подземная	100
21	B13	Колхозная, 1	100	12	1970	полиэтилен	подземная	100
22	B13	B14	100	40	1970	полиэтилен	подземная	100
23	B14	Колхозная, 3	100	11	1970	полиэтилен	подземная	100
24	B15	B16	100	171	1970	полиэтилен	подземная	100
25	B16	Задвижка	100	44	1970	полиэтилен	подземная	100
26	B16	B17	100	294	1970	полиэтилен	подземная	100
27	B17	B18	63	140	1990	полиэтилен	подземная	68
28	B19	B21	100	133	1970	полиэтилен	подземная	100
29	B19	B20	100	101	1970	полиэтилен	подземная	100
30	B21	B22	100	136	1970	полиэтилен	подземная	100
31	B22	Колхозная, 136	100	7	1970	полиэтилен	подземная	100
32	B22	B23	100	92	1970	полиэтилен	подземная	100
33	B23	Ворошилова, 142	100	20	1970	полиэтилен	подземная	100
34	BK1	B7	100	60	1970	полиэтилен	подземная	100
35	Задвижка	B5	100	96	1970	полиэтилен	подземная	100

Сети водоснабжения с.Чуварлеи находятся в неудовлетворительном состоянии, средний износ сетей составляет 95,1%. Вода, транспортируемая по водопроводным сетям с такой степенью износа, может представлять потенциальную опасность для потребителей.

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

Оборудование существующей системы централизованного водоснабжения п.Киря (насосные станции 1-го и 2-го подъема, станция водоподготовки, станция обезжелезивания и пр.) оснащено системами диспетчеризации, телемеханизации и системами управления режимами водоснабжения.

Система очистки речной воды оснащена системой автоматизации технологических

процессов:

- на входе в ВПУ осуществляется механическая очистка и учет исходной воды: механическая очистка необходима для очистки от крупных примесей, песка, защиты последующего оборудования от повреждений;
- для предварительного окисления растворённых в воде примесей и отдувки растворённых в воде газов установлен блок аэрации в комплекте с блоком дозирования гипохлорита натрия и коагулянта;
- для фильтрации окисленных соединений, осветления и обесцвечивания устанавливаются напорные автоматические фильтры Aquacell SNF 3072 (3 рабочих) с комплексной трехслойной загрузкой: EcoFerox, Цеолит, SuperFerox;
- для удаления из воды органики, остаточного хлора, тяжелых металлов устанавливаются напорные автоматические фильтры Aquacell SNF 3072 Carbon (2 рабочих) с активированным углем;
- после фильтров осветления вода поступает на установку ультрафильтрации производительностью 8 м³/ч – производится финишное осветление исходной воды и обесцвечивание;
- после установки ультрафильтрации вода сливается в накопительную емкость объемом 5 м³;
- для удаления алюминия и частичного обессоливания вода подается на установку обратного осмоса, фильтр тонкой очистки с картриджем 5 мкм предохраняет мембраны от засорения механическими частицами.

Станция водоподготовки оснащена системой автоматического управления блоком подготовки воды. Все элементы блока могут работать как в автоматическом, так и в ручном режиме.

Однако указанные системы на объектах системы централизованного водоснабжения Кирского территориального отдела в настоящее время не функционируют в полном объеме, т.к. на момент актуализации схемы на станции обезжелезивания ведутся пусконаладочные работы.

После восстановления работы системы централизованного водоснабжения после реконструкции и модернизации планируется восстановить работу систем диспетчеризации и телемеханизации, автоматизированных систем управления режимами. Это позволит:

- повысить надежность работы системы водоснабжения;
- снизить потери питьевой воды в сетях;
- снизить затраты на обслуживание систем водоснабжения.

В остальных территориальных отделах Алатырского муниципального округа системы диспетчеризации и телемеханизации на объектах систем централизованного водоснабжения в настоящее время отсутствуют.

При вводе в эксплуатацию новых источников водоснабжения планируется оснащать их системами диспетчеризации и телемеханизации, автоматизированными системами управления режимами. Для этого планируется установка частотно-регулируемых приводов (при необходимости), оборудования для диспетчеризации сигналов работы насосного оборудования скважин, технологического оборудования водоочистки и систем охраннопожарной сигнализации.

Это позволит:

- повысить надежность систем водоснабжения;
- снизить потери питьевой воды в сетях;
- снизить затраты на обслуживание системы водоснабжения.

Проблемы и требуемые мероприятия:

Алтышевский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий по строительству и реконструкции существующих объектов водоснабжения:

- замена деформированной водонапорной башни по ул.Болонина с.Алтышево в целях обеспечения безопасного и бесперебойного водоснабжения потребителей;
- установка приборов учета воды на источниках водоснабжения Алтышевского ТО (3 прибора учета) в целях выполнения требований Федерального закона № 261-ФЗ, уменьшения водопотребления;
- проведение мероприятий по дезинфекции скважин и водопроводных сооружений с.Алтышево в целях приведения качества воды в соответствие требованиям к питьевой воде СанПиН;
- строительство ограждения территории первого пояса ЗСО скважины п.Борки в целях улучшения санитарного состояния территорий ЗСО и предупреждения загрязнения источника водоснабжения;
- реконструкция существующего источника водоснабжения п.Анютино (1 скв., 1 ВНБ) (бурение новой скважины, замена водонапорной башни, установка прибора учета воды и строительство ограждения территории первого пояса ЗСО) в целях обеспечения качественного и бесперебойного водоснабжения потребителей;
- строительство нового подземного водозабора и новых водопроводных сетей в п.Знаменка (1 скв., 1 ВНБ) в целях подключения существующих потребителей п.Знаменка к системе централизованного водоснабжения;
- строительство нового подземного водозабора и новых водопроводных сетей в п.Кученяево (1 скв., 1 ВНБ) в целях подключения существующих потребителей п.Кученяево к системе централизованного водоснабжения;
- строительство нового подземного водозабора и новых водопроводных сетей в п.Новиковка (1 скв., 1 ВНБ) в целях подключения существующих потребителей п.Новиковка к системе централизованного водоснабжения;
- строительство нового подземного водозабора и новых водопроводных сетей в п.Новое Алтышево (1 скв., 1 ВНБ) в целях подключения существующих потребителей п.Новое Алтышево к системе централизованного водоснабжения.

В рамках строительства новых источников водоснабжения и реконструкции существующего планируется установка погружных насосов с системами управления и установка водонапорных башен на каждом источнике.

Атратский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий по объектам водоснабжения Атратского ТО:

- реконструкция источника водоснабжения по ул.Щорса с.Атрать для подключения потребителей существующей застройки села Атрать;
- строительство новых водопроводных сетей в селе Атрать для подключения потребителей существующей застройки села Атрать;
- строительство нового источника водоснабжения и водопроводных сетей в поселке Атрать для подключения потребителей существующей застройки поселка.

Восходский территориальный отдел

В рамках реализации мероприятий, предусмотренных схемой водоснабжения, планируется строительство новых водопроводных сетей для подключения объектов перспективной застройки Восходского ТО.

Вывод из эксплуатации объектов системы водоснабжения схемой водоснабжения не планируется.

Иваньково-Ленинский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение мероприятия по капитальному ремонту водозаборного узла по ул.Ленинградская системы водоснабжения с.Иваньково-Ленино:

- подготовка и экспертиза проектно-сметной документации;

- строительство новой артезианской скважины;
 - установка водонапорной башни;
 - установка системы автоматического управления погружным насосом;
- строительство ограждения территории первого пояса ЗСО; - установка прибора учета воды.

Кирской территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий по строительству новых и реконструкции существующих объектов водоснабжения Кирского ТО в п.Киря:

- запуск построенной станции обезжелезивания;
- разработка проектной документации на реконструкцию объекта «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Киря Алатырского муниципального округа Чувашской Республики»;
- реконструкция объекта «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Киря Алатырского муниципального округа Чувашской Республики»;
- разработка проектно-сметной документации на реконструкцию объекта «Дренаж», расположенного по адресу: Чувашская Республика, Алатырский район, инв. №12000003;
- реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения на объекте «Станция очистки воды (200 куб.м в сутки)», инв. №12000002 водопроводного хозяйства п. Киря Алатырского района Чувашской Республики.

В рамках мероприятия «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Киря Алатырского муниципального округа Чувашской Республики» планируется:

- установка основного технологического оборудования (резервуар-усреднитель, узел осветления промывной воды, узел обезвоживания осадка путем ввода реагента, механического обезвоживания осадка, а также отвода фугата и отстоянной очищенной воды;
- установка узла учета после осветления промывных вод;
- сброс очищенных промывных вод от очистных сооружений в р.Киря через коллектор протяженностью ориентировочно 2 км;
- повторное использование осветленной промывной воды для рационального использования воды.

Внедрение данного мероприятия позволит уменьшить негативное воздействие на окружающую среду и организовать сброс очищенных промывных вод в ближайший проточный водоем р.Киря с предварительной очисткой на специализированной установке до норматива сброса в водный объект.

Кувакинский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий по строительству и реконструкции существующих объектов водоснабжения Кувакинского ТО:

- замена водонапорной башни с.Кувакино, находящейся в неудовлетворительном состоянии, в целях обеспечения безопасного и бесперебойного водоснабжения потребителей;
- установка прибора учета воды на источнике водоснабжения с.Кувакино (1 прибор учета) в целях выполнения требований Федерального закона N 261ФЗ и уменьшения водопотребления;
- восстановление ограждения территории первого пояса ЗСО скважины с.Кувакино в целях улучшения санитарного состояния территорий ЗСО и предупреждения загрязнения источника водоснабжения;
- реконструкция павильона скважины с.Кувакино (замена на павильон контейнерного типа) в целях обеспечения безопасного и бесперебойного водоснабжения потребителей;

- строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней в с.Кувакино (1 скв., 1 ВНБ) в целях подключения существующих потребителей с.Кувакино к системе централизованного водоснабжения;

- строительство новых водопроводных сетей в с.Кувакино в целях подключения существующих потребителей с.Кувакино к системе централизованного водоснабжения.

В рамках строительства нового источника водоснабжения планируется бурение артезианской скважины, установка погружного насоса с системой управления насосом, установка водонапорной башни, установка прибора учета воды и строительство ограждения территории первого пояса ЗСО.

Междуреченский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение мероприятия по реконструкции источника водоснабжения с.Междуречье с заменой водонапорной башни, установкой системы управления погружным насосом и счетчика воды.

Миренский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий по строительству объектов водоснабжения Миренского ТО:

- реконструкция источника водоснабжения с.Миренки (ул.Комиссариатская): установка прибора учета воды, бурение дополнительной скважины;

- реконструкция источника водоснабжения с.Миренки (ул.Горького): строительство ограждения территории первого пояса ЗСО, установка прибора учета воды, бурение дополнительной скважины с установкой ВНБ, установка системы управления насосом, строительство павильона;

- реконструкция источника водоснабжения с.Явлеи: строительство ограждения территории первого пояса ЗСО, установка прибора учета воды, замена существующей ВНБ, установка системы управления насосом, строительство павильона;

- разработка проектной документации на строительство нового водозабора и водопроводных сетей в северной части с.Явлеи;

- строительство нового подземного водозабора в с.Явлеи по ул.Николаева;

- строительство новых водопроводных сетей в с.Явлеи для подключения потребителей существующей застройки в северной части с.Явлеи к системе централизованного водоснабжения;

- разработка проектной документации на строительство новых водопроводных сетей в северо-восточной части с.Миренки;

- строительство новых водопроводных сетей в северо-восточной части с.Миренки для подключения потребителей перспективной застройки.

В рамках реализации мероприятий по реконструкции существующих источников водоснабжения с.Миренки и с.Явлеи планируется вывод из эксплуатации оборудования и объектов водоснабжения систем централизованного водоснабжения:

- вывод в резерв существующей артезианской скважины по ул.Комиссариатская с.Миренки в связи с повышенным содержанием бора в добываемой из скважины воде;

- вывод в резерв существующей артезианской скважины по ул.Горького с.Миренки с связи с высоким износом;

- вывод из эксплуатации и демонтаж существующих водонапорных башен по ул.Горького с.Миренки с связи с высоким износом;

- демонтаж существующего павильона источника по ул.Горького с.Миренки, находящегося в неудовлетворительном состоянии;

- вывод из эксплуатации и демонтаж существующей водонапорной башни по с.Явлеи с связи с высоким износом;

- демонтаж существующего павильона источника с.Явлеи, находящегося в

неудовлетворительном состоянии.

Октябрьский территориальный отдел

В рассматриваемый настоящей схеме период в Октябрьском ТО планируется реализация мероприятия по реконструкции источника водоснабжения по улице Железнодорожная, 109 п.Алтышево для организации бесперебойного и качественного водоснабжения потребителей существующей застройки поселка. Реконструкция источника водоснабжения включает в себя следующие виды работ:

- подготовка и экспертиза проектно-сметной документации;
- строительство новой артезианской скважины;
- установка водонапорной башни;
- установка системы автоматического управления погружным насосом;
- строительство ограждения территории первого пояса ЗСО;
- установка прибора учета воды.

Также для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение мероприятий по замене водонапорных башен артезианских скважин системы водоснабжения п.Алтышево по адресам: ул.Железнодорожная, 20а, ул.Железнодорожная, бд, ул.Первомайская, 34а.

Стемаский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий на объектах водоснабжения Стемаского ТО:

1. В центральной части села в непосредственной близости от существующей скважины планируется бурение новой артезианской скважины взамен существующей скважины. Новую скважину планируется оснастить погружным насосом марки ЭЦВ 6-6,3125, который планируется подключить к системе управления насосом существующей скважины СУПН-1-17 (7,5)-2-101011 МУХЛ4, установленной в 2014 г. Существующая скважина при этом выводится в резерв.

2. На источнике водоснабжения с.Стемасы планируется строительство ограждения территории первого пояса ЗСО новой скважины.

3. В целях реализации требований Федерального закона 261-ФЗ планируется установка счетчика воды на источнике водоснабжения с.Стемасы.

4. В юго-восточной части села планируется строительство нового источника водоснабжения для водоснабжения домов по улицам Ленина и Юбилейная в юговосточной части с.Стемасы. В рамках строительства нового источника водоснабжения планируется бурение артезианской скважины, установка погружного насоса с системой управление насосом, установка водонапорной башни, установка прибора учета воды и строительство ограждения территории первого пояса ЗСО.

Чуварлейский территориальный отдел

Для повышения качества и надежности водоснабжения потребителей планируется проведение следующих мероприятий по строительству и реконструкции существующих объектов водоснабжения Чуварлейского ТО:

- установка прибора учета воды на источнике водоснабжения с.Чуварлеи (1 прибор учета) в целях выполнения требований Федерального закона N 261ФЗ, уменьшения водопотребления;

- строительство ограждения территории первого пояса ЗСО скважины с.Чуварлеи в целях улучшения санитарного состояния территорий ЗСО и предупреждения загрязнения источника водоснабжения;

- строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней в северо-западной части с.Чуварлеи (1 скв., 1 ВНБ) в целях подключения потребителей перспективной застройки с.Чуварлеи к системе централизованного водоснабжения;

- строительство новых водопроводных сетей в северо-западной части с.Чуварлеи

в целях подключения потребителей перспективной застройки с.Чуварлеи к системе централизованного водоснабжения.

В рамках строительства нового источника водоснабжения планируется установка погружного насоса с системой управления и установка водонапорной башни.

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

Следующие территории Алатырского муниципального округа охвачены централизованными системами водоснабжения:

1) в Алтышевском ТО:

- с.Алтышево (обеспеченность централизованным водоснабжением 100%);
- п.Анютино (обеспеченность централизованным водоснабжением 100%);
- п.Борки (обеспеченность централизованным водоснабжением 100%).

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории ТО являются подземные воды. Вода для нужд централизованного водоснабжения добывается из четырех артезианских скважин, расположенных на территории с.Алтышево (2 скв.), п.Анютино (1 скв.) и п.Борки (1 скв.). Водоснабжение остальных потребителей, не охваченных в настоящее время системами централизованного водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин.

2) в Атратском ТО система централизованного водоснабжения в настоящее время присутствует только в селе Атрать и обеспечивает водой школу, школьную котельную и физкультурно-спортивный комплекс. Население Атратского ТО не охвачено централизованным водоснабжением. Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Атратского ТО в настоящее время являются подземные воды из одной артезианской скважины в с.Атрать, расположенной в 30 м севернее физкультурно-спортивного комплекса по ул.Пролетарская, 27А.

Поверхностные водозаборы на территории территориального отдела отсутствуют.

3) в Восходском ТО охвачены централизованными системами водоснабжения:

- п.Восход (обеспеченность централизованным водоснабжением около 30%).

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Восходского ТО являются подземные воды из артезианской скважины п.Восход. Поверхностные водозаборы на территории территориального отдела отсутствуют.

4) в Иваново-Ленинском ТО централизованными системами водоснабжения охвачен только один населенный пункт: с.Иваново-Ленино (обеспеченность централизованным водоснабжением около 95%). Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Иваново-Ленинского ТО являются подземные воды. Централизованное водоснабжение на момент разработки схемы водоснабжения осуществляется только в селе Иваново-Ленино. Вода для нужд централизованного водоснабжения добывается из трех артезианских скважин. Водоснабжение остальных потребителей, не охваченных в настоящее время системами централизованного водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин.

5) Территория Кирского ТО в настоящее время не охвачена действующими централизованными системами водоснабжения. Проектом водоснабжения п.Кирия в качестве водоисточника для водоснабжения приняты поверхностные воды р.Орлик с водохранилищем южнее п.Кирия. На территории Алатырского района в 2011 году было закончено строительство системы водоснабжения п.Кирия:

- станция очистки воды;
- водозабор «Топкий» на р.Орлик Кирского участкового лесничества;
- насосная станция первого подъема;
- магистральный водовод 4,7 км;
- водопровод, протяженностью 972 м (до школы); - разводящие сети по п. Кирия – 24,816

км.

В 2009 г. в п.Киря Алатырского района Чувашской Республики в составе группового водовода была введена в эксплуатацию станция водоподготовки производительностью 190 м³/сут. Генеральным проектировщиком являлось ЗАО «ПИ «Чувашгипроводхоз», генеральным подрядчиком - ОАО «ПМК «Водстрой», субподрядчиком при выполнении монтажа и наладки технологического оборудования - ООО «Отечественные водные технологии». В связи с несоответствием добываемой воды требованиям к питьевой воде, с убыточностью деятельности и не возможностью осуществлять сбор средств с населения за некачественную воду договор аренды с ООО «Чистая вода» был расторгнут, объект перестал функционировать, вода в п. Киря не подавалась с 2014 г. В 2022 г. установили станцию обезжелезивания воды и с 2022 г. также ведется модернизации объектов водоснабжения в п.Киря. В связи с этим, водоснабжение п.Киря осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, родников и частных артскважин. Колодцы расположены по всей территории поселка, почти в каждом дворе, однако качество воды из них, как правило, неудовлетворительное. Для питьевых целей использовалась в основном привозная вода, а также вода из колодцев с лучшим качеством воды.

б) на территории Кувакинского ТО охвачены централизованными системами водоснабжения:

- с.Кувакино.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории территориального отдела являются подземные воды. Централизованное водоснабжение на момент разработки схемы водоснабжения осуществляется только в селе Кувакино (обеспечено централизованным водоснабжением около 20% населения). Вода для нужд централизованного водоснабжения добывается из одной артезианской скважины. Находящиеся на территории с.Кувакино МБОУ «Кувакинская СОШ» (ул.Пролетарская, д.21) и БУ «Алатырская психиатрическая больница» (ул. Ленина, д.56) имеют собственные индивидуальные системы водоснабжения, включающие в себя артезианские скважины и водонапорные башни. Водоснабжение остальных потребителей, не охваченных в настоящее время системой централизованного водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин.

7) территории Междуреченского ТО в настоящее время не охвачена действующими централизованными системами водоснабжения. В качестве основного источника централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Междуреченского ТО приняты подземные воды. Система централизованного водоснабжения присутствует только в одном населенном пункте – с.Междуречье (в части села южнее р.Ичиксы). Однако в настоящее время система централизованного водоснабжения с.Междуречье выведена из эксплуатации в связи с критическим состоянием водопроводных сетей. Водоснабжение потребителей, не охваченных системами централизованного водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин. Также для питьевых целей используется привозная вода

8) следующие территории Миренского ТО охвачены централизованными системами водоснабжения:

- с.Миренки (обеспеченность централизованным водоснабжением около 85%);

- с.Явлей (обеспеченность централизованным водоснабжением около 82%).

Источниками централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Миренского ТО в настоящее время являются подземные воды из трех артезианских скважин: две скважины находятся в с.Миренки и одна скважина – в с.Явлей. Поверхностные водозаборы на территории территориального отдела отсутствуют.

9) территория п.Алтышево Октябрьского ТО практически полностью охвачена централизованными системами водоснабжения (обеспеченность централизованным водоснабжением около 98%). Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Октябрьского ТО являются подземные воды. Вода для нужд централизованного водоснабжения добывается из десяти артезианских скважин в п.Алтышево. Водоснабжение потребителей, не охваченных в настоящее время системами централизованного

водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин.

10) следующие территории Стемасского ТО охвачены централизованными системами водоснабжения:

- с.Стемасы (обеспечено централизованным водоснабжением около 20% населения, а также общественно-административные объекты).

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Стемасского ТО являются подземные воды. Вода для нужд централизованного водоснабжения добывается из одной артезианской скважины в с.Стемасы. Водоснабжение остальных потребителей, не охваченных в настоящее время системой централизованного водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин.

11) следующие территории Чуварлейского ТО охвачены централизованными системами водоснабжения:

- с.Чуварлеи (обеспеченность централизованным водоснабжением около 40%).

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Чуварлейского ТО являются подземные воды. Централизованное водоснабжение на момент разработки схемы водоснабжения осуществляется только в восточной части села Чуварлеи. Вода для нужд централизованного водоснабжения добывается из одной артезианской скважины. Водоснабжение остальных потребителей, не охваченных в настоящее время системой централизованного водоснабжения, осуществляется, в основном, из шахтных колодцев, а также из родников и индивидуальных скважин.

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

По данным администрации Алатырского муниципального округа действующие источники водоснабжения обладают достаточной производительностью для обеспечения холодной водой потребителей, подключенных к системе централизованного водоснабжения населенных пунктов.

В настоящее время система централизованного водоснабжения на территории п.Кирия отключена. Реализация мероприятий по возобновлению работы системы централизованного водоснабжения п.Кирия и приведению качества подаваемой воды к показателям, соответствующим питьевой воде, позволит обеспечить бесперебойное водоснабжение всех потребителей системы централизованного водоснабжения поселка. Существующий поверхностный водозабор из р.Орлик, а также технологическое оборудование для очистки, обезжелезивания и перекачки воды обладают достаточной производительностью для водоснабжения потребителей в рассматриваемый в настоящей схеме период времени.

Следует также отметить, что установка приборов учета у конечных потребителей позволит снизить нагрузку на сети водоснабжения, стимулируя более экономное потребление воды абонентами.

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

В связи с тем, что в системе централизованного водоснабжения Алатырского муниципального округа, за исключением п.Кирия, отсутствуют очистные сооружения, а также не планируется их строительство, сброса или утилизации промывных вод из системы водоподготовки не производится.

В настоящее время система централизованного водоснабжения п.Кирия выведена из эксплуатации, очистные сооружения воды не используются. Начиная с 2022г. выполняется поэтапная реализация мероприятий по восстановлению работоспособности системы водоснабжения поселка, в том числе очистных сооружений.

В виду отсутствия наружных сетей канализации и повышенного уровня грунтовых вод предусматривается дополнительная установка станции очистки стоков сбрасываемых вод после фильтрации.

Станция очистки стоков предусматривает следующую схему работы. В начале вода после промывки фильтров поступает в отстойник объемом $V=5$ м³ оснащенный комплексом дозирования коагулянта/флокулянта и механической мешалкой. Из емкости насосом подачи осадка стоки поступают на установку обезвоживания осадка. Осадок, подлежащий обезвоживанию, подается в емкость флокуляции, где смешивается с флокулянтom подающимся в неё по отдельной трубе. Далее, осадок, обработанный флокулянтom, по подающей трубе поступает в корпус шнека. Вращаясь внутри корпуса, шнек транспортирует осадок в сторону регулировочной шайбы. Благодаря переменному шагу шнека и регулируемому зазору между оголовком и регулировочной шайбой, в корпусе шнека создается избыточное давление, под воздействием которого вода (фильтрат) из осадка начинает выдавливаться в зазор между вращающимися и плавающими кольцами, которые установлены поочередно и образуют корпус шнека. Образующийся фильтрат собирается и отводится через патрубков в основании корпуса. Выдавливание осадка, в зазор между вращающимися и плавающими кольцами, практически не происходит из-за превышения размера частиц осадка, размера зазора между указанными кольцами. По мере продвижения осадка в направлении регулировочной шайбы давление возрастает и осадок все больше обезвоживается. Далее, достигнув максимальной степени обезвоживания, осадок выдавливается в зазор между оголовком и регулировочной шайбой. Для предотвращения засорения зазора, между вращающимися и плавающими кольцами, частицами осадка и как следствие снижения производительности и эффективности обезвоживателя, корпус шнека имеет особую конструкцию. Данная система не требует дополнительной внешней промывки корпуса шнека водой, подводимой из вне, достаточно той воды, которая выделяется из осадка в процессе обезвоживания.

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

В связи с тем, что в системе централизованного водоснабжения Алатырского муниципального округа, за исключением п.Кирия, отсутствуют очистные сооружения, а также не планируется их строительство, мероприятия по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и др.) не осуществляются.

Санитарно-эпидемиологическая безопасность питьевой воды в водопроводных сетях п.Кирия обеспечивается применением обеззараживания воды на финишном этапе реагентами, обладающими пролонгированным антимикробным действием. Традиционно проблема решается хлорированием, которое продолжает оставаться самым распространенным в мире способом обеззараживания воды в силу своей санитарногигиенической надежности, относительной простоты и экономичности.

В схеме обеззараживания воды жидким хлором наиболее слабым звеном остается его транспортировка через населенные территории и хранение на станциях, расположенных вблизи жилой застройки: опасность использования жидкого хлора (2-й класс опасности), а также трудность соблюдения ряда положений «Правил по производству, транспортированию,

хранению и потреблению хлора» (ПБ 09-594-03).

Решением проблемы является отказ от опасного реагента и применение иных средств обеззараживания, сочетающих положительные качества хлорирования и отсутствие их недостатков, например, применение для обеззараживания воды низкоконцентрированного гипохлорита натрия.

Основные преимущества низкоконцентрированного (0,8% по эквиваленту хлора) гипохлорита натрия (ГПХН) в сравнении с товарным (привозным марки А с концентрацией 15% по активному хлору) или жидким (контейнерной поставки):

- безопасность (малотоксичные вещества 4-го класса опасности);
- стабильность раствора во времени;
- низкая коррозионная активность; - независимость от поставщиков; - более низкая стоимость.

Для обеззараживания воды на станции водоочистки п.Кирия проектом предусмотрено хлорирование с использованием привозного гипохлорита натрия – более простой способ в техническом обслуживании по сравнению с получением на месте методом электролиза соли.

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

Действующие нормативы потребления холодного водоснабжения утверждены Постановлением Кабинетом министров Чувашской Республики от 4 сентября 2012 года N 370 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению и нормативов потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Чувашской Республики».

Таблица 3.4.3.1

Степень благоустройства многоквартирного дома	Этажность многоквартирных домов или жилых домов	Норматив потребления коммунальной услуги в жилых помещениях, куб. метров в месяц на 1 человека		
		холодное водоснабжение (ХВС)	горячее водоснабжение (ГВС)	водоотведение
1	2	3	4	5
Климатическая зона "Алатырь" (г. Алатырь, Алатырский район)				
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, без канализации (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковины, без канализации)	1	2,614		
	2	2,614		
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с выгребными ямами (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковины, местным выгребом, без канализации)	1	3,248		
	2	3,248		
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с канализацией (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковины, канализацией)	1	4,029		4,029
	2	4,029		4,029
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, без ванн, с канализацией, с	2	4,029		4,029

водонагревом различного типа (ХВС без ванн, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа)				
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, при наличии ванн, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа)	2	7,363		7,363
	3	7,363		7,363
	4	7,363		7,363
	5	7,363		7,363
	6	7,363		7,363
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, централизованным горячим водоснабжением, при наличии ванн, с канализацией (ХВС и ГВС, с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией)	2	4,440	2,923	7,363
	3	4,440	2,923	7,363
	4	4,440	2,923	7,363
	5	4,440	2,923	7,363
	9	4,440	2,923	7,363
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным горячим водоснабжением, с общими кухнями и общими душевыми, с канализацией (ХВС и ГВС, с общими душевыми, мойкой кухонной, раковиной, канализацией)	5	3,358	1,940	5,298
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, с общими кухнями и общими душевыми, с канализацией, с водонагревом различного типа (ХВС, с общими душевыми, мойкой кухонной, раковиной, канализацией, с водонагревом различного типа)	5	5,298		5,298

3.5. Система водоотведения

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

На данный момент в Алатырском муниципальном округе централизованное водоотведение отсутствует. На территории муниципального округа водоотведение осуществляется посредством автономных систем канализации.

Водоотведение осуществляется в основном в выгребы с утилизацией фекальных стоков в компостные ямы. Также используются септики, которые частично дренируют. Откачка септиков производится ассенизационными автомашинами с последующим вывозом жидких бытовых отходов на канализационные очистные сооружения. Часть жителей пользуется

надворными уборными.

Описание территорий, не охваченных централизованными системами водоснабжения

Вся территория Алатырского муниципального округа не обеспечена централизованными системами водоотведения.

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоотведения

Площадные объекты

Централизованные системы водоотведения на территории Алатырского муниципального округа в настоящее время отсутствуют, соответственно эксплуатация систем централизованного водоотведения в муниципальном округе не осуществляется.

В качестве локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами, применяются выгребные ямы и автономные системы канализации с применением канализационно-очистных сооружений.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Оценка безопасности и надежности объектов централизованной системы водоотведения Алатырского муниципального округа, а также их управляемости не производится ввиду того, что на территории Алатырского муниципального округа отсутствуют системы централизованного водоотведения.

Системы учета ресурсов

-

Расход ресурсов

-

Проблемы

Отсутствие централизованных систем водоотведения.

Направления решения

На площадках нового строительства малоэтажного усадебного типа и существующей жилой застройки рекомендуется применять локальные очистные сооружения - комплексы емкостей (водонепроницаемые септики). Строительство канализационных сетей и сооружений в перспективном периоде не планируется.

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

Линейные объекты водоснабжения

Системы централизованного водоотведения на территории Алатырского муниципального округа отсутствуют, соответственно отсутствуют и канализационные коллектора, сети и сооружения на них.

Резервирование

-

Применяемые графики работы и их обоснованность

-

Качество эксплуатации

Охват населения централизованной системой водоотведения составляет 0%.

Качество диспетчеризации

-

Проблемы:

-

Требуемые мероприятия:

-

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

На территории Алатырского муниципального округа зоны централизованного водоотведения в настоящее время отсутствуют.

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

Потребители Алатырского муниципального округа в настоящее время не подключены к системам централизованного водоотведения, обустройство систем централизованного водоотведения в перспективе не планируется. Т.к. сброс сточных вод не производится и в расчетный срок не планируется, то необходимость в очистных сооружениях отсутствует.

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

На территории Алатырского муниципального округа централизованная система водоотведения отсутствует. В населенных пунктах отвод сточных вод осуществляется в выгребные ямы, надворные туалеты с последующим сбросом на рельеф.

Канализационные очистные сооружения.

- отсутствуют.

Канализационная насосная станция

- отсутствуют.

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

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.

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

Действующие нормативы водоотведения утверждены Постановлением Кабинетом министров Чувашской Республики от 4 сентября 2012 года N 370 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению и нормативов потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Чувашской Республики».

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 Алатырском муниципальном округе

Муниципальное образование	Наименование ЮЛ/ИП, обслуживающего объекты	Номер, дата выдачи лицензии	Осуществляемый вид деятельности в МО
Алатырский муниципальный округ	ООО «Ситиматик Чувашия»	Л020-00113-21/00156368 от 05.10.2022	Региональный оператор
	ООО «ГринСити»	Л020-00113-21/00156043 от 09.08.2018	Транспортирование
	МУП «Чистый город»	Л020-00113-77/00046867 от 18.12.2019	Сбор, размещение

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.

Размещение отходов – В настоящее время отходы, образованные на территории Алатырского муниципального округа, поступают на полигон захоронения ТКО в г. Алатырь. Объект размещения ТКО в г. Алатырь площадью 6,74 Га, вместимостью 250000 т (использован на 88,0%), мощность 7370 т/г, регистрационный № в ГРОРО: 21-00032-3-00964-011215 с 2024 года подлежит рекультивации.

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

На территории муниципального образования оборудовано 254 места накопления ТКО, содержащих 484 контейнера. На территории Алатырского муниципального округа оборудовано 1 место накопления КГО (крупногабаритные отходы), содержащее 1 контейнер.

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

Остаточный ресурс

Остаточный ресурс полигона ТКО г. Алатырь составляет 22%.

Системы учета

Учет ТКО производится количество специальных машин по транспортировке ТКО.

Проблемы и направления их решения

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

- создать систему комплексного обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Алатырского муниципального округа Чувашской Республики, которая позволит утилизировать до конца 2025 года 75 процентов образующихся отходов;
- ликвидировать все выявленные несанкционированные свалки в границах населенных пунктов;
- необходимо установка дополнительных оборудованных контейнерных площадок – 16 ед. и контейнеров – 26 ед. (в т.ч. в п. Первомайское- 4 ед., с. Ст.Айбеси- 10 ед., пос. Алтышево- 2м, с. Атрадь- 1 ед.)

3.6.2.2. 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.

3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов, и дефицитов

Объект размещения ТКО в г. Алатырь площадью 6,74 Га, вместимостью 250000 т (использован на 88,0%), мощность 7370 т/г, регистрационный № в ГРОРО: 21-00032-3-00964-011215 с 2024 года подлежит рекультивации.

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

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

В воздушный бассейн района расположения полигона ТКО поступает ряд специфических загрязняющих веществ, опасных для окружающей среды и здоровья человека. Под воздействием микрофлоры в складываемых на полигоне 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 3.6.2.4.1

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	ПДК м.р. для населённых мест, мг/м ³
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, полигон ТКО служит источником пищи синантропным видам — переносчикам инфекции, прежде всего, крысам. Банки, бутылки и прочие ёмкости с остатками органики играют роль ловушек для насекомых.

В целях борьбы с грызунами и насекомыми на полигоне регулярно проводятся дератизация и дезинсекция.

Анализ деятельности МУП «Чистый город» по эксплуатации полигона захоронения ТКО в г. Алатырь показал, что реализуемые организацией мероприятия существенно снижают негативное влияние полигона на окружающую среду. Таким образом, можно сделать вывод, что полигон эксплуатируется с соблюдением технических, санитарных норм и правил, надлежащая степень экологической безопасности для окружающей природной среды обеспечена практически полностью.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Согласно перспективной схеме потоков с 2024 г. отходы будут поступать вначале на мусоросортировочный комплекс с элементами перегрузки (МСК) Батыревского муниципального округа. После МСК отходы частично будут направлены на полигон ТКО (г. Новочебоксарск), частично на объект по переработке ТКО в RDF (г. Новочебоксарск).

RDF топливо производят на мусоросортировочных комплексах. Из общей массы ТКО удаляют органические отходы, легко извлекаемые востребованные виды пластика, макулатуру, перерабатываемые фракции с низкой теплотворностью (металл, стекло) и неперерабатываемые компоненты — камни, песок, керамику. Оставшееся прессуют в

брикеты, крошат на мелкие хлопья или делают гранулы.

Использовать RDF возможно в качестве горючего для котельных установок, а также на промышленных производствах, где требуются высокие температурные режимы.

Действующие скотомогильники на территории Алатырского муниципального округа отсутствуют.

3.6.3. 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 декабрю 2023 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

Категория потребителей	Нормативы накопления ТКО, м ³ на 1 проживающего (в год)		
	с 01.01.2024 по 25.06.2024	с 26.06.2024 по 31.12.2024	
Городское население	1,97	МКД	1,75
		ИЖС	2,0411
Сельское население	1,57	МКД	1,75
		ИЖС	2,0411

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

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе

Постановлением Администрации Алатырского района Чувашской Республики от 19.09.2022 №358, утверждена муниципальная программа Алатырского района Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 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 бесхозных 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 энергоёмкости 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 Алатырском муниципальном округе Чувашской Республики насчитывается суммарно 39 бюджетных учреждений осуществляющих свою деятельность в 52 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 Алатырском муниципальном округе Чувашской Республики представлен 7 многоквартирным жилым домом и 9 170 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 Алатырского 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 бесхозных 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 "ЗОЛОТАЯ НИВА-АЛАТЫРЬ" с выпуском основной продукции - зерновые культуры и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 50 т у.т.

ООО "МИТРА" с выпуском основной продукции - зерновые культуры и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 30 т у.т.

ООО "КОНТИНЕНТАЛЬ" с выпуском основной продукции - продукция деревообработки и ориентировочном потреблении топливно-энергетических ресурсов свыше 50 т у.т.

Основное направление по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в данном секторе направлено на оценку потенциала в области энергосбережения на основании энергетического обследования специализированными организациями, после которого будет сформирован конкретный перечень мероприятий, реализация которых позволит снизить энергоемкость производимой продукции.

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 Алатырского 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 2022–2035 годах составляют 32901,97 тыс. рублей, в том числе:

- в 2022 году - 90 тыс. рублей;
- в 2023 году - 429,5 тыс. рублей;
- в 2024 году - 1311,1 тыс. рублей;
- в 2025 году - 1305,17 тыс. рублей;
- в 2026 - 2030 году - 8787,35 тыс. рублей;
- в 2031 - 2035 году - 20978,85 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 наделяются 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.

Анализ состояния учета потребления ресурсов, по данным муниципальной программы Алатырского района Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 годы и на период до 2035 года», представлен в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1.

Анализ состояния учета потребления ресурсов

№ п.п.	Целевой показатель (индикатор) (наименование)	Ед. изм.	Значения целевых показателей (индикаторов)						
			2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Муниципальная программа Алатырского района Чувашской Республики "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 годы и на период до 2035 года"									
1.	Доля потребления муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления тепловой энергии муниципальными учреждениями	%	0	0	51	100	100	100	100
2.	Доля потребления муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления электрической энергии муниципальными учреждениями	%	88	88	94,1	100	100	100	100
3.	Доля потребления муниципальными учреждениями холодной воды приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления холодной воды муниципальными учреждениями	%	83,9	83,9	92,1	100	100	100	100
4.	Доля потребления муниципальными учреждениями природного газа приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребления природного газа муниципальными учреждениями	%	84,3	84,3	92,3	100	100	100	100

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 образований¹:

- 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

¹ Приказ Минрегиона РФ от 06 мая 2011 года №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»)

соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса².

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

² Приказ Минрегиона РФ от 14 апреля 2008года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»

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».

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	тыс. кВт.ч/год	нд	27126,09	26613,42	26100,76	25588,1	25075,44	21999,46
		Присоединенная нагрузка	МВт	нд	6,759	6,636	6,513	6,390	6,267	6,144
		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	%	нд	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6
1.3.2.	Удельное электропотребление	Отношение объема потребления электроэнергии к численности населения	кВтч/чел в год	2170	2170	2170	2170	2170	2170	2170
1.4.	Эффективность деятельности									

№ 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
1.4.1.	Производительность труда	Отношение объема электроснабжения к численности персонала	млн. кВт·ч/тыс. чел.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
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	%	25	25	25	25	25	25	25
2.1.4.	Коэффициент потерь	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м.	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837
2.1.3.	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
2.2.	Сбалансированность системы теплоснабжения									
2.2.1.	Показатели спроса на услуги теплоснабжения:	Потребление тепловой энергии	Гкал	1482,073	1482,073	1482,073	1482,073	1482,073	1482,073	1482,073
		Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
	обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Уровень загрузки производственных	Отношение фактической производительности оборудования к	%	100	100	100	100	100	100	100

№ 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
	мощностей	установленной								
2.2.3.	Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета	Отношение объема тепловой энергии, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	6,5	6,5	6,6	6,6	6,7	6,8	7,0
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	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66
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.	149,974	153,427	180,821	195,456	207,747	225,512	309,474
3.1.2.	Объём реализации воды		тыс. куб.м.	14,475	14,475	14,475	14,475	14,475	14,475	18,563
3.1.3.	Уровень обеспеченности населения централизованным	Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения к общей численности населения	%	60	61	62	63	64	65	70

№ 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
	водоснабжением									
3.1.4.	Обеспеченность водоснабжения приборами учета	Отношение объема воды, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации воды	%	80	81	82	83	84	85	90
3.1.5.	Уровень потерь	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть	%	28,73	28,37	26,68	26,06	25,37	24,53	21,07
3.1.6.	Коэффициент потерь	Отношение объема потерь к протяженности сети	куб.м./км	0,245	0,242	0,227	0,222	0,216	0,209	0,179
3.1.7.	Удельное водопотребление	Отношение объема реализации воды к численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения	куб.м./чел	168,48	168,48	223,44	248,4	248,88	242,52	252,72
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Эффективность деятельности									

№ 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
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.	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	Уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоотведения к общей численности населения	%	0	0	0	0	0	0	65
4.2.	Качество водоотведения									
4.2.1.	Доля очищаемых сточных вод	Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объёму отведенных стоков	%	0	0	0	0	0	0	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	0
4.3.	Надёжность водоотведения									
4.3.1.	Аварийность системы водоотведения	Отношение количества аварий на системах водоснабжения к протяженности сетей	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети	%	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Доступность услуги водоотведения для потребителей									
4.4.1.	Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе	Отношение среднемесячного платежа за услуги водоотведения к среднемесячным денежным доходам населения	%	0	0	0	0	0	0	0

№ 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
	населения									
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	0
4.5.2.	Производительность труда	Отношение объема водоотведения к численности персонала	тыс.м. куб./чел.	0	0	0	0	0	0	0
4.5.3.	Эффективность использования персонала	Отношение численности персонала к протяженности сетей	чел/км	0	0	0	0	0	0	0
5	Система газоснабжения									
5.1.	Производственная программа									
5.1.1.	Спрос на услуги газоснабжения	Потребление газа	млн. м ³	н/д	2,790	2,737	2,685	2,632	2,579	2,263
5.1.2.	Уровень обеспеченности услугой по газоснабжению	Отношение численности населения, получающего услугу газоснабжения к общей численности населения	%	80	80	80	80	80	80	80
5.1.3.	Охват потребителей природного газа приборами учета	Доля объемов потребляемого природного газа расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета	%	89	90	91	92	93	94	99
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.	24,15	23,70	23,25	22,81	22,36	21,91	19,22
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	Отношение объема ТКО к	куб.м./чел.	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896

№ 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
	ТКО	численности населения, получающего услуги								
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 муниципальной программы Алатырского района Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 годы и на период до 2035 года»

№ п.п.	Целевой показатель (индикатор) (наименование)	Единица измерения	Значения целевых показателей (индикаторов)						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Муниципальная программа Алатырского района Чувашской Республики "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 годы и на период до 2035 года"									
1.	Доля потребления муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления тепловой энергии муниципальными учреждениями	%	0	0	51	100	100	100	100
2.	Доля потребления муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления электрической энергии муниципальными учреждениями	%	88	88	94,1	100	100	100	100
3.	Доля потребления муниципальными учреждениями холодной воды приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребления холодной воды муниципальными учреждениями	%	83,9	83,9	92,1	100	100	100	100
4.	Доля потребления муниципальными учреждениями природного газа приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребления природного газа муниципальными учреждениями	%	84,3	84,3	92,3	100	100	100	100
5.	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	кВтч/м2	29,285	29,285	29,052	28,88	28,531	26,85	23,485
6.	Удельный расход природного газа зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	м3/чел.	528,704	528,704	526,454	524,74	521,366	505,029	472,432
7.	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	Гкал/м2	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
8.	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	кВтч/м2	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,461	3,396
9.	Удельный расход природного газа зданиями и помещениями культурно-просветительного, развлекательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	м3/чел.	438,626	438,626	436,785	434,945	431,877	416,54	386,11
10.	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения	кВтч/м2	10,565	10,565	10,565	10,565	10,565	10,565	10,565

№ п.п.	Целевой показатель (индикатор) (наименование)	Единица измерения	Значения целевых показателей (индикаторов)						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления								
11.	Удельный расход природного газа зданиями и помещениями физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	м3/чел.	368,805	368,805	367,585	366,366	363,927	351,732	324,659
12.	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления	кВтч/м2	24,355	24,355	24,115	23,931	23,577	21,851	18,423
13.	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления	м3/чел.	19,479	19,479	19,195	18,982	18,557	16,501	12,389
14.	Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления	м3/чел.	409,148	409,148	408,175	407,445	405,985	398,929	385,207
15.	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	Гкал/м2	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
16.	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	кВтч/м2	24,125	24,125	23,932	23,788	23,499	22,103	19,309
17.	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	м3/чел.	16,348	16,348	16,11	15,932	15,575	13,849	10,398
18.	Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	м3/чел.	498,212	498,212	496,19	494,684	491,672	477,046	447,843
19.	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
20.	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
21.	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
22.	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета природного газа используемого на цели отопления в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
23.	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 муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
24.	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета электрической	%	100	100	100	100	100	100	100

№ п.п.	Целевой показатель (индикатор) (наименование)	Единица измерения	Значения целевых показателей (индикаторов)						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), расположенных на территории муниципального округа								
25.	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 муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
26.	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 муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
27.	Доля многоквартирных домов, расположенных на территории Алатырского района Чувашской Республики, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше	%	0	0	0	0,4	1,4	5,3	14,1
28.	Доля энергоэффективных капитальных ремонтов многоквартирных домов в общем объеме проведенных капитальных ремонтов многоквартирных домов на территории муниципального округа	%	0	0	0	16,7	25	33,3	50
29.	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального округа	Гкал/м2	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
30.	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального округа	кВтч/м2	66,681	66,681	66,681	66,679	66,674	66,652	66,603
31.	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального округа	м3/чел.	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
32.	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 муниципального округа	%	0	0	0	0	0	0	0,29
33.	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального округа	т у.т./млн. кВтч	0	0	0	0	0	0	320
34.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории муниципального округа	т у.т./тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	120
35.	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории муниципального округа	т у.т./тыс. Гкал	160,56	160,56	160,56	160,34	159,97	158,66	157,37
36.	Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии на территории муниципального округа	%	11,4	11,4	11,4	11,38	11,36	11,27	11,17

№ п.п.	Целевой показатель (индикатор) (наименование)	Единица измерения	Значения целевых показателей (индикаторов)						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37.	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории муниципального округа	%	19	19	19	18,9	18,8	18,3	17,9
38.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть на территории муниципального округа	%	16,7	16,7	16,7	16,6	16,5	16	15,5
39.	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального округа	%	71,4	71,4	71,4	74	76,6	87	100
40.	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального округа	%	99,4	99,4	99,4	99,5	99,6	100	100
41.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального округа	%	90	90	90	90,9	91,8	95,4	100
42.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории муниципального округа	%	100	100	100	100	100	100	100
43.	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными образованиями муниципального округа	ед.	0	0	1	3	4	7	8
44.	Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков с которыми заключены энергосервисные договора (контракты)	%	0	0	2,6	7,7	10,3	17,9	20,5
45.	Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории муниципального округа в сфере промышленного производства (зерновые культуры)	кг у.т./ед. продукции	12,739	12,739	12,739	12,357	12,357	12,357	12,357
46.	Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории муниципального округа в сфере промышленного производства (зерновые культуры)	кг у.т./ед. продукции	12,75	12,75	12,75	12,75	11,985	11,985	11,985
47.	Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории муниципального округа в сфере промышленного производства (продукция деревообработки)	кг у.т./ед. продукции	29,252	29,252	29,252	29,252	29,252	28,082	28,082
48.	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 муниципального округа	%	0	0	0	0	0	0	2

№ п.п.	Целевой показатель (индикатор) (наименование)	Единица измерения	Значения целевых показателей (индикаторов)						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49.	Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории муниципального округа (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	0	0	0	0	0	0	1
50.	Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории муниципального округа	%	96,6	96,6	96,6	96,8	97,1	98,6	100
51.	Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в муниципальном округе, 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	0	0
52.	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется в муниципальном округе	ед.	0	0	0	0	0	0	1
53.	Количество транспортных средств, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями муниципального округа, 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.	10	10	14	18	22	34	44
54.	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами муниципальной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями муниципального округа	ед.	0	0	0	0	0	0	1
55.	Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории муниципального округа	ед.	0	0	0	0	0	2	4

Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования

Перспективная схема электроснабжения отсутствует.

Планируемые мероприятия в области электроснабжения отражены в Генеральном плане Алатырского муниципального округа Чувашской Республики.

В инвестиционных программах бытовых 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 электроснабжения 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 электроснабжения. 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 электроснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозны, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования

Схема теплоснабжения Алатырского муниципального округа разработана и утверждена Постановлением Администрации Алатырского муниципального округа от 29.02.2024 №97.

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 прогнозны, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования

Схема газоснабжения Алатырского муниципального округа отсутствует.

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

Строительство межпоселковых газопроводов предусматривается в соответствии со схемой территориального планирования Республики Чувашии, утвержденной

постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 25.12.2017 N 522 (в редакции постановления Кабинета Министров Чувашской Республики от 12.07.2018 N 270, от 01.12.2021 N 609).

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 проекта схемы газоснабжения 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 прогнозны, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования

Схема водоснабжения Алатырского муниципального округа разработана и утверждена Постановлением Администрации Алатырского муниципального округа.

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 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 прогнозны, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования

Схема водоснабжения Алатырского муниципального округа разработана и утверждена Постановлением Администрации Алатырского муниципального округа.

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 водоотведения отсутствуют.

Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования

Генеральная схема санитарной очистки территории Алатырского 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 направлены на улучшение экологической обстановки Алатырского муниципального округа. 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 прогнозны, 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							
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							
3.1	Реконструкция трансформаторных подстанций	В соответствии с Генеральным планом	с. Чуварлеи	Напряжение 10/0,4 кВ	6 ед.	2025	2034
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							

№ 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
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							
2.2.1	Установка автоматической системы дозирования реагентов «Комплексон-6» (Н-0,5)	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход	Производительность	Номинальная – 0,5 м ³ /ч Максимальная - 2 м ³ /ч	2025	2025
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							
3.1.1	Наладка тепловых сетей от централизованного источника тепловой энергии – (котельная)	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход	Протяженность, п.м.	655	2025	2025
3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения							
3.2.1	Установка прибора учета тепловой энергии	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход		1 ед.	2025	2025
3.2.2	Замена двух существующих сетевых насосов на энергоэффективные	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход	К100-80-160	2 ед.	2026	2026
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							

№ 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
абонентов							
1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов							
1.1.1	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Знаменка	Протяженность, м	н/д	2026	2026
1.1.2	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кученяево	Протяженность, м	н/д	2026	2026
1.1.3	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новикова	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.1.4	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новое Алтышево	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.1.5	Разработка проектной документации на строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Атрать	Протяженность, м	н/д	2025	2025
1.1.6	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Атрать	Протяженность, м	н/д	2026	2029
1.1.7	Разработка проектной документации на строительство нового водозабора и водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Атрать	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.1.8	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Атрать	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.1.9	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Восход	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.1.10	Строительство сетей водоснабжения в опорных пунктах	В соответствии со Схемой водоснабжения	п. Киря	Протяженность, м	н/д	2026	2026
1.10.11	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	Протяженность, м	н/д	2028	2030
1.10.12	Разработка проектной документации на строительство нового водозабора и водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северной части с.Явлеи	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.10.13	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северной части с.Явлеи	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.10.14	Разработка проектной документации на строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-восточной части с. Миренки	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.10.15	Строительство новых водопроводных	В соответствии со	в северо-восточной	Протяженность, м	н/д	2030	2034

№ 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
	сетей	Схемой водоснабжения	части с. Миренки				
1.10.16	Строительство новых водопроводных сетей в с.Стемасы: 1) от существующей скважины до новой (0,05 км) 2) по ул.141 Стр.Дивизии (0,36 км), 3) по ул.Юбилейная (0,98 км)	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	Протяженность, м	1390	2024	2024
1.10.17	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в юго-восточной части с.Стемасы	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.10.18	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-западной части с.Чуварлеи	Протяженность, м	н/д	2030	2034
1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения							
1.2.1	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Знаменка	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2026	2026
1.2.2	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кученяево	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2026	2026
1.2.3	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новикова	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034
1.2.4	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новое Алтышево	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034
1.2.5	Строительство нового подземного водозабора	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Атрать	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034
1.2.6	Строительство нового подземного водозабора	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034
1.2.7	Строительство нового подземного водозабора	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Явлеи ул. Николаева	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034
1.2.8	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Железнодорожная, 109 (скв. №1) Октябрьского ТО	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2026	2026
1.2.9	Бурение новой артезианской скважины с установкой погружного насоса и подключением к системе автоматики существующей скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	ед.	1	2024	2024
1.2.10	Строительство нового подземного	В соответствии со	на юго-восточной	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034

№ 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
	водозабора с водонапорной башней	Схемой водоснабжения	окраине с. Стемасы				
1.2.11	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-западной части с. Чуварлеи	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034
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 существующих участков водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Атрать	Протяженность, м	н/д	2029	2029
3.1.2	Реконструкция существующих участков водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	В южной части с. Междуречье	Протяженность, м	н/д	2025	2025
3.1.3	Реконструкция водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Миренки	Протяженность, м	4000	2025	2030
3.1.4	Реконструкция водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Явлеи	Протяженность, м	4700	2030	2030
3.1.5	Реконструкция водопроводных сетей по ул.141 Стр.Дивизии	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	Протяженность, м	1150	2024	2024
3.1.6	Реконструкция водопроводных сетей от скважины до ВК-14 (рядом со зданием школы)	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	Протяженность, м	690	2024	2024
3.1.7	Реконструкция участков водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	Чуварлейский ТО	Протяженность, м	н/д	2025	2034
3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения							
3.2.1	Замена деформированной водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	ул.Болонина с.Алтышево	ед.	1	2025	2034
3.2.2	Реконструкция существующего источника водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Анютино	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2027	2027
3.2.3	Капитальный ремонт водозаборного	В соответствии со	с.Иваньково-Ленино,	ед.	1	2025	2025

№ 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
	узла системы водоснабжения	Схемой водоснабжения	ул.Ленинградская				
3.2.4	Замена водонапорной башни, находящейся в неудовлетворительном состоянии	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2025	2025
3.2.5	Реконструкция павильона скважины (замена на павильон контейнерного типа)	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2028	2028
3.2.6	Замена водонапорной башни с установкой системы управления погружным насосом и счетчика воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Междуречье	ед.	1	2026	2026
3.2.7	Реконструкция источника водоснабжения): установка прибора учета воды, бурение дополнительной скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Миренки ул.Комиссариатская	ед.	1	2025	2025
3.2.8	Реконструкция источника водоснабжения: строительство ограждения территории первого пояса ЗСО, установка прибора учета воды, бурение дополнительной скважины с установкой ВНБ, установка системы управления насосом, строительство павильона	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Миренки ул.Горького	ед.	1	2026	2026
3.2.9	Реконструкция источника водоснабжения: строительство ограждения территории первого пояса ЗСО, установка прибора учета воды, замена существующей ВНБ, установка системы управления насосом, строительство павильона	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Явлеи	ед.	1	2027	2027
3.2.10	Замена водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Железнодорожная, бд (скв. №4) Октябрьского ГО	ед.	1	2027	2027
3.2.11	Замена водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Железнодорожная, 20а (скв. №4)	ед.	1	2028	2028

№ 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
			Октябрьского ГО				
3.2.12	Замена водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Первомайская, 34а (скв. №6) Октябрьского ГО	ед.	1	2029	2029
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							
4.1	Установка приборов учета воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	на источниках водоснабжения с.Алтышево	ед.	3	2025	2026
4.2	Проведение мероприятий по дезинфекции скважин и водопроводных сооружений	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Алтышево			2025	2025
4.3	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Борки	ед.	1	2026	2026
4.4	Установка приборов учета воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	на источнике водоснабжения п.Восход	ед.	1	2028	2028
4.5	Установка приборов учета воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	на источниках водоснабжения по ул. Советская и ул.Кирова с.Иваньково-Ленино	ед.	2	2026	2026
4.6	Разработка проектной документации на реконструкцию объекта «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Кирия Алатырского муниципального округа Чувашской Республики»	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кирия	ед.	1	2024	2024
4.7	Реконструкция объекта «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Кирия Алатырского муниципального округа Чувашской Республики»	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кирия	ед.	1	2025	2025

№ 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
4.8	Разработка проектной документации «Реконструкция объекта «Дренаж». Реконструкция сети теплоснабжения и горячего водоснабжения на объекте «Станция очистки воды (200 м³ в сутки)»	В соответствии со Схемой водоснабжения	Кирской ТО	ед.	1	2027	2029
4.9	Установка прибора учета воды на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2026	2026
4.10	Восстановление ограждения территории первого пояса ЗСО скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2027	2027
4.11	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО с разработкой проектов санитарной охраны скважин	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Алтышево			2030	2034
4.12	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО новой скважины на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Стемасы	ед.	1	2025	2025
4.13	Установка счетчика воды на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Стемасы	ед.	1	2026	2026
4.14	Установка прибора учета воды на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Чуварлеи	ед.	1	2025	2025
4.15	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Чуварлеи	ед.	1	2026	2026
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							

№ 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
	Не планируется						
	1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения						
	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						
	Не планируется						
	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						

№ 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
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	Строительство межпоселкового газопровода высокого давления	Схема территориального планирования Чувашской Республики	пос. Новиковка – пос. Знаменка – пос. Анютино для газоснабжения комбината керамических изделий ООО «Стройкерамика»			2025	2034
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							
1.1	Строительство контейнерной площадки				1 ед.	2024	2024
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 984076,58 тыс. рублей.

Прогнозируемые объемы финансирования мероприятий Муниципальной программы Алатырского района Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 годы и на период до 2035 года» составляют 32901,97 тыс. рублей.

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)	Значение показателя	График реализации мероприятия (объекта)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в тч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап			2 этап					
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год				
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																
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																
3.1	Реконструкция трансформаторных подстанций	В соответствии с Генеральным планом	с. Чуварлеи	Напряжение 10/0,4 кВ	6 ед.	2025	2034						2034			Внебюджетные источники
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																
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																
2.2.1	Установка автоматической системы дозирования реагентов	В соответствии с Схемой	п. Восход	Производительность	Номинальная –	2025	2025			45,0			2025	45,00		Внебюджетные

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
	«Комплексон-6» (Н-0,5)	теплоснабжения			0,5 м³/ч Максимальная - 2 м³/ч												источники
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																	
3.1.1	Наладка тепловых сетей от централизованного источника тепловой энергии – (котельная)	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход	Протяженность, п.м.	655	2025	2025		250,0					2025	250,00		Внебюджетные источники
3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения																	
3.2.1	Установка прибора учета тепловой энергии	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход		1 ед.	2025	2025		300,0					2025	300,00		Внебюджетные источники
3.2.2	Замена двух существующих сетевых насосов на энергоэффективные	В соответствии с Схемой теплоснабжения	п. Восход	K100-80-160	2 ед.	2026	2026			70,0				2026	70,00		Внебюджетные источники
Итого по группе 3 системы теплоснабжения									595,0	70,0					665,00		
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									595,0	70,0					665,00	0,00	
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 новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Знаменка	Протяженность, м	н/д	2026	2026			9150				2026	9150		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.2	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кученяево	Протяженность, м	н/д	2026	2026			10165				2026	10165		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.3	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новикова	Протяженность, м	н/д	2030	2034						17495	2034	17495		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.4	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новое Алтышево	Протяженность, м	н/д	2030	2034						25125	2034	25125		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.5	Разработка проектной документации на строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Атрать	Протяженность, м	н/д	2025	2025			3350				2025	3350		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.6	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Атрать	Протяженность, м	н/д	2026	2029			23924	25130	26405	27702	2029	103160		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.7	Разработка проектной документации на строительство	В соответствии со Схемой	п.Атрать	Протяженность, м	н/д	2030	2034						4300	2034	4300		Бюджет. и внебюдж.

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в тч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
	нового водозабора и водопроводных сетей	водоснабжения															средства
1.1.8	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Атрать	Протяженность, м	н/д	2030	2034						127065	2034	127065		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.9	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Восход	Протяженность, м	н/д	2030	2034						12445	2034	12445		Бюджет. и внебюдж. средства
1.1.10	Строительство сетей водоснабжения в опорных пунктах	В соответствии со Схемой водоснабжения	п. Киря	Протяженность, м	н/д	2026	2026		11340					2026	11340		Республиканский бюджет
1.10.11	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	Протяженность, м	н/д	2028	2030					11554	66526	2030	78080		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.12	Разработка проектной документации на строительство нового водозабора и водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северной части с.Явлеи	Протяженность, м	н/д	2030	2034						4900	2034	4900		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.13	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северной части с.Явлеи	Протяженность, м	н/д	2030	2034						47155	2034	47155		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.14	Разработка проектной документации на строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-восточной части с. Миренки	Протяженность, м	н/д	2030	2034						335	2034	3350		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.15	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-восточной части с. Миренки	Протяженность, м	н/д	2030	2034						36370	2034	36370		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.16	Строительство новых водопроводных сетей в с.Стемасы: 1) от существующей скважины до новой (0,05 км) 2) по ул.141 Стр.Дивизии (0,36 км), 3) по ул.Юбилейная (0,98 км)	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	Протяженность, м	1390	2024	2024	10005						2024	10005		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.17	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в юго-восточной части с.Стемасы	Протяженность, м	н/д	2030	2034						58560	2034	58560		Бюджет. и внебюдж. средства
1.10.18	Строительство новых водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-западной части с.Чуварлеи	Протяженность, м	н/д	2030	2034						38200	2034	38200		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения																	
1.2.1	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Знаменка	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2026	2026			4250				2026	4250		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.2	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кученяево	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2026	2026			4250				2026	4250		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.3	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новикова	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034					6900		2034	6900		Бюджет. и внебюдж. средства

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
1.2.4	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Новое Алтышево	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034						7650	2034	7650		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.5	Строительство нового подземного водозабора	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Атрать	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034						7250	2034	7250		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.6	Строительство нового подземного водозабора	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034						6200	2034	6200		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.7	Строительство нового подземного водозабора	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Явлеи ул. Николаева	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034						7250	2034	7250		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.8	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Железнодорожная, 109 (скв. №1) Октябрьского ТО	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2026	2026			5750				2026	5750		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.9	Бурение новой артезианской скважины с установкой погружного насоса и подключением к системе автоматики существующей скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	ед.	1	2024	2024	1400						2024	1400		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.10	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	на юго-восточной окраине с. Стемасы	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034						5650	2034	5650		Бюджет. и внебюдж. средства
1.2.11	Строительство нового подземного водозабора с водонапорной башней	В соответствии со Схемой водоснабжения	в северо-западной части с.Чуварлеи	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2030	2034						6350	2034	6350		Бюджет. и внебюдж. средства
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								11405	14690	57489	25130	37959	513428		663115		
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 существующих участков водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Атрать	Протяженность, м	н/д	2029	2029						575	2029	575		Бюджет. и внебюдж. средства
3.1.2	Реконструкция существующих участков водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	В южной части с. Междуречье	Протяженность, м	н/д	2025	2025	11750						2025	11750		Бюджет. и внебюдж. средства
3.1.3	Реконструкция водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Миренки	Протяженность, м	4000	2025	2030		6562	6896	7244	7612	16352	2030	44665		Бюджет. и внебюдж. средства
3.1.4	Реконструкция водопроводных	В соответствии со	с.Явлеи	Протяженность,	4700	2030	2030						52385	2030	52385		

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
	сетей	Схемой водоснабжения		м													
3.1.5	Реконструкция водопроводных сетей по ул.141 Стр.Дивизии	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	Протяженность, м	1150	2024	2024	8230						2024	8230		Бюджет. и внебюдж. средства
3.1.6	Реконструкция водопроводных сетей от скважины до ВК-14 (рядом со зданием школы)	В соответствии со Схемой водоснабжения	с. Стемасы	Протяженность, м	690	2024	2024	4950						2024	4950		Бюджет. и внебюдж. средства
3.1.7	Реконструкция участков водопроводных сетей	В соответствии со Схемой водоснабжения	Чуварлейский ТО	Протяженность, м	н/д	2025	2034		1892	1989	2089	2195	15527	2034	23692		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения																	
3.2.1	Замена деформированной водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	ул.Болонина с.Алтышево	ед.	1	2025	2034		3139	28596	5050		57170	2034	93955		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.2	Реконструкция существующего источника водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Анютино	ед.	1 скв., 1 ВНБ	2027	2027				5050			2027	5050		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.3	Капитальный ремонт водозаборного узла системы водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Иваньково-Ленино, ул.Ленинградская	ед.	1	2025	2025		3000					2025	3000		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.4	Замена водонапорной башни, находящейся в неудовлетворительном состоянии	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2025	2025		2400					2025	2400		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.5	Реконструкция павильона скважины (замена на павильон контейнерного типа)	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2028	2028					600		2028	600		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.6	Замена водонапорной башни с установкой системы управления погружным насосом и счетчика воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Междуречье	ед.	1	2026	2026			3150				2026	3150		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.7	Реконструкция источника водоснабжения): установка прибора учета воды, бурение дополнительной скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Миренки ул.Комиссарнатская	ед.	1	2025	2025		2400					2025	2400		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.8	Реконструкция источника водоснабжения: строительство ограждения территории первого пояса ЗСО, установка прибора учета воды, бурение дополнительной скважины с установкой ВНБ, установка системы управления насосом, строительство павильона	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Миренки ул.Горького	ед.	1	2026	2026				5750			2026	5750		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.9	Реконструкция источника водоснабжения: строительство ограждения территории первого пояса ЗСО, установка прибора учета воды, замена существующей	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Явлей	ед.	1	2027	2027					3800		2027	3800		Бюджет. и внебюдж. средства

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
	ВНБ, установка системы управления насосом, строительство павильона																
3.2.10	Замена водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Железнодорожная, бд (скв. №4) Октябрьского ГО	ед.	1	2027	2027				2650			2027	2650		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.11	Замена водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Железнодорожная, 20а (скв. №4) Октябрьского ГО	ед.	1	2028	2028					2800		2028	2800		Бюджет. и внебюдж. средства
3.2.12	Замена водонапорной башни	В соответствии со Схемой водоснабжения	по ул.Первомайская, 34а (скв. №6) Октябрьского ГО	ед.	1	2029	2029						2950	2029	2950		Бюджет. и внебюдж. средства
Итого по группе 3 системы водоснабжения								13180	31143	46381	25883	13207	144959		274752		
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																	
4.1	Установка приборов учета воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	на источниках водоснабжения с.Алтышево	ед.	3	2025	2026		219	231				2026	450		Бюджет. и внебюдж. средства
4.2	Проведение мероприятий по дезинфекции скважин и водопроводных сооружений	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Алтышево			2025	2025		320					2025	320		Бюджет. и внебюдж. средства
4.3	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Борки	ед.	1	2026	2026			550				2026	550		Бюджет. и внебюдж. средства
4.4	Установка приборов учета воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	на источнике водоснабжения п.Восход	ед.	1	2028	2028					200		2028	200		Бюджет. и внебюдж. средства
4.5	Установка приборов учета воды	В соответствии со Схемой водоснабжения	на источниках водоснабжения по ул. Советская и ул.Кирова с.Иванково-Ленино	ед.	2	2026	2026			300				2026	300		Бюджет. и внебюдж. средства
4.6	Разработка проектной документации на реконструкцию объекта «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Кирия Алатырского муниципального округа Чувашской Республики»	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кирия	ед.	1	2024	2024	3600						2024	3666		Республиканский бюджет
4.7	Реконструкция объекта «Установка станции обезжелезивания воды и модернизация объектов водоснабжения п.Кирия Алатырского муниципального	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Кирия	ед.	1	2025	2025		28070					2024	28070		Республиканский бюджет

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
	округа Чувашской Республики»																
4.8	Разработка проектной документации «Реконструкция объекта «Дренаж». Реконструкция сети теплоснабжения и горячего водоснабжения на объекте «Станция очистки воды (200 м³ в сутки)»	В соответствии со Схемой водоснабжения	Кирской ТО	ед.	1	2027	2029				1200		2580	2029	3780		Республиканский бюджет
4.9	Установка прибора учета воды на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2026	2026			150				2026	150		Бюджет. и внебюдж. средства
4.10	Восстановление ограждения территории первого пояса ЗСО скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Кувакино	ед.	1	2027	2027				550			2027	550		Бюджет. и внебюдж. средства
4.11	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО с разработкой проектов санитарной охраны скважин	В соответствии со Схемой водоснабжения	п.Алтышево			2030	2034						6100	2034	6100		Бюджет. и внебюдж. средства
4.12	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО новой скважины на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Стемасы	ед.	1	2025	2025		500					2025	500		Бюджет. и внебюдж. средства
4.13	Установка счетчика воды на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Стемасы	ед.	1	2026	2026			150				2026	150		Бюджет. и внебюдж. средства
4.14	Установка прибора учета воды на источнике водоснабжения	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Чуварлеи	ед.	1	2025	2025		150					2025	150		Бюджет. и внебюдж. средства
4.15	Строительство ограждения территории первого пояса ЗСО скважины	В соответствии со Схемой водоснабжения	с.Чуварлеи	ед.	1	2026	2026			550				2026	550		Бюджет. и внебюдж. средства
	Итого по группе 4 системы водоснабжения								3600	29259	1931	1750	200	8680		45486	
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								28185	75092	105801	52763	51366	667067		983353	0,0
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																	
Не планируется																	
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																	

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования	
						Год начала	Год завершения	1 этап									2 этап
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год					2029-2034 годы
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																	
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																	
Не планируется																	
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																	
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	Строительство межпоселкового газопровода высокого давления	Схема территориального планирования Чувашской Республики	пос. Новиковка – пос. Знаменка – пос. Анютино для газоснабжения комбината керамических изделий ООО «Стройкерамика»			2025	2034							2034		Внебюджетные источники	
Не планируется																	
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																	

№ 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)		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) тыс. руб. без учета налога на прибыль, без НДС	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
						Год начала	Год завершения	1 этап					2 этап				
								2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2034 годы				
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																	
Обращение с ТКО																	
Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО																	
1.1	Строительство контейнерной площадки				1 ед.	2024	2024	58,58							58,58		
Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО																	
Не планируется																	
Итого по группе системы обращения с ТКО																	
								58,58							58,58	0,0	
Итого по программе								28243,58	75687	105871	52763	51366	667067		984076,58	0,0	

Таблица 13.1.2

Ресурсное обеспечение реализации муниципальной программы Алатырского района Чувашской Республики «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Муниципальная программа Алатырского района Чувашской Республики	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Алатырском районе Чувашской Республики на 2022-2025 годы и на период до 2035 года		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, соисполнители - отдел сельского хозяйства и экологии администрации Алатырского района Чувашской Республики, управление образования администрации Алатырского района Чувашской Республики, отдел культуры, по делам национальностей, спорта и информационного обеспечения Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики (по согласованию), муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики (по согласованию), ресурсоснабжающие организации, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства	x	x	x	x	всего	90,0	429,5	1311,1	1305,2	8787,4	20978,9
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0,0	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	0,0
				x	x	x	x	местные бюджеты	90,0	143,0	373,0	95,0	658,0	1114,0
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0,0	286,5	938,1	1210,2	8129,4	19864,9

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			промышленности и энергетики Чувашской Республики												
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	109,5	363	131,9	831,2	1627,6	
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	46	315	35	367	698	
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	63,5	48	96,9	464,2	929,6	
Мероприятие 1.1	Обучение специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	12	12	24	36	36	
				x	x	x	x	федеральный бюджет							
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики							
				x	x	x	x	местные бюджеты		12	12	24	36	36	
				x	x	x	x	внебюджетные источники		0	0	0	0	0	
Мероприятие 1.2	Оснащение приборами учета бюджетных учреждений		участник - муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	25	24	0	0	0	
				x	x	x	x	федеральный бюджет							
				x	x	x	x	республиканский бюджет							

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
								Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты		25	24			
				x	x	x	x	внебюджетные источники		0	0			
Мероприятие 1.3	Замена устаревших систем освещения на светодиодные		участник муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	55,2	41,2	82,4	398,9	798,3
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты		6	4	8	40	80
				x	x	x	x	внебюджетные источники		49,2	37,2	74,4	358,9	718,3
Мероприятие 1.4	Установка оборудования для автоматического освещения		участник муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	9,6	7,2	14,3	69,4	138,8
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты		1	1	1	7	14
				x	x	x	x	внебюджетные источники		8,6	6,2	13,3	62,4	124,8
Мероприятие 1.5	Автоматизация системы теплоснабжения и горячего водоснабжения с регулированием подачи теплоты		участник муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 1.6	Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков		участник муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
				x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятие 1.7	Снижение тепловых потерь через оконные проемы путем их модернизации		участник муниципальных учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 1.8	Улучшение тепловой изоляции стен, полов и чердаков		участник муниципальных учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
Мероприятие 1.9	Применение экономичной водоразборной арматуры		участник муниципальных учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	внебюджетные источники						
				x	x	x	x	всего	0	7,7	5,6	11,2	53,9	108,5
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
Мероприятие 1.10	Разработка и корректировка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и	x	x	x	x	местные бюджеты		2	1	2	11	22
				x	x	x	x	внебюджетные источники		5,7	4,6	9,2	42,9	86,5
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
Мероприятие 1.10	Разработка и корректировка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и	x	x	x	x	всего	0	0	273	0	273	546
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты			273		273	546
Мероприятие 1.10	Разработка и корректировка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и	x	x	x	x	внебюджетные источники			0		0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты			273		273	546

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			энергетики Чувашской Республики											
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	127,7	145,4	438,5	623,6
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	0	0	0	0	2
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	0	127,7	145,4	438,5	621,6
Мероприятие 2.1	Оснащение коллективными (общедомовыми) приборами учета многоквартирных домов в том числе интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
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 - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 2.3	Проведение энергетических обследований жилищного фонда		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	35
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						35

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятие 2.4	Автоматизация потребления тепловой энергии многоквартирными домами (автоматизация пунктов, пофасадное регулирование)		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	70	70	190	190
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники			70	70	190	190
Мероприятие 2.5	Размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	2
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						2
				x	x	x	x	внебюджетные источники						0
Мероприятие 2.6	Повышение энергетической эффективности системы освещения		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0,1	0,3	1,1	2,5
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники			0,1	0,3	1,1	2,5
Мероприятие 2.7	Внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки распределительных систем отопления и стояков		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	45	45	130	130
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники			45	45	130	130
				x	x	x	x	всего	0	0	12,5	30	116,9	262,9

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятие 2.8	Проведение энергоэффективного капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники			12,5	30	116,9	262,9
Мероприятие 2.9	Установка оборудования для автоматического освещения в жилищном фонде		участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0,1	0,1	0,5	1,2
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
Основное мероприятие 3	Энергосбережение и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры	энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры в том числе в части уменьшения потерь энергетических ресурсов при передаче и проведении работ по выявлению бесхозных объектов недвижимого имущества	ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - ресурсоснабжающие организации, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики, органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	130,5	379,2	1502,65	6502,65
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	0	0	0	0	0
Мероприятие 3.1	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки таких объектов на учет в		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества		Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 3.3	Реализация мероприятий отраженных в инвестиционных и производственных программах производителей электрической и тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых 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	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 3.4	Реализация мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	0	6	29,5	29,5
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники				6	29,5	29,5
				x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	5000

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятие 3.5	Внедрение установок совместной выработки тепловой и электрической энергии на базе газотурбинных установок с котлоутилизатором, газотурбинных установок, газопоршневых установок, турбодетандерных установок		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						5000
Мероприятие 3.6	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	0	26,4	126,8	126,8
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники				26,4	126,8	126,8
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	x	x	x	x	всего	0	0	0	18	86	86
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники				18	86	86
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	x	x	x	x	всего	0	0	0	64,8	317,6	317,6
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники				64,8	317,6	317,6
Мероприятие 3.9	Мероприятия по сокращению потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	114,3	190,5	672,6	672,6
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
				x	x	x	x	внебюджетные источники			114,3	190,5	672,6	672,6
Мероприятие 3.10	Герметизация зданий (окна, двери, швы, подвалы, выходы вентиляции, инженерных коммуникаций)		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	16,2	27	93,4	93,4
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники			16,2	27	93,4	93,4
Мероприятие 3.11	Внедрение реле-регуляторов светильников		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	0	24	93	93
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники				24	93	93
Мероприятие 3.12	Мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов		участник ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	0	22,5	83,75	83,75
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники				22,5	83,75	83,75
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	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Основное мероприятие 4	Информационное и правовое обеспечение мероприятий по	ведение комплекса организационно-правовых	ответственный исполнитель - отдел по строительству и	x	x	x	x	всего	90	118	100,9	122,67	310	450
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	энергосбережению и повышению энергоэффективности	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 энергоёмкости экономики района	жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, исполнители - отдел сельского хозяйства и экологии администрации Алатырского района Чувашской Республики, управление образования администрации Алатырского района Чувашской Республики, участники - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости, ресурсоснабжающие организации, муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики, органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, автономное учреждение Чувашской Республики «Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	местные бюджеты	90	63	24	26	190	330
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	55	76,9	96,67	120	120
								всего	90	25	0	0	0	120
Мероприятие 4.1	Разработка и корректировка муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, исполнители - отдел сельского хозяйства и экологии администрации Алатырского района Чувашской Республики, управление образования	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты	90	25				120
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	0				0

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			администрации Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, муниципальные учреждения Алатырского района 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											
Мероприятие 4.2	Содействие заключению энергосервисных договоров (контрактов)		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 4.3	Организационно и нормативно-правовое обеспечение деятельности подведомственных организаций для возможности организации учета потребляемых топливно-энергетических ресурсов и реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
				x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятие 4.4	Проведение энергетического мониторинга использования тепловой, электрической энергии, природного газа и воды в муниципальных учреждениях и жилищном фонде		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - ресурсоснабжающие организации	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
Мероприятие 4.7	Мероприятия по обучению в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	20	0	0	60	80
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты		20			60	80
Мероприятие 4.8	Разработка и проведение мероприятий по пропаганде энергосбережения через средства массовой информации, распространение социальной рекламы в области		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского	x	x	x	x	всего	0	20	35	40	200	200
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	энергосбережения и повышения энергетической эффективности		района Чувашской Республики	x	x	x	x	местные бюджеты		8	14	16	80	80
				x	x	x	x	внебюджетные источники		12	21	24	120	120
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 4.10	Определение целевого уровня снижения потребления муниципальными учреждениями суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и воды		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
Мероприятие 4.11	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
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		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	10	10	10	50	50
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты		10	10	10	50	50
				x	x	x	x	внебюджетные источники		0	0	0	0	0

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	эффективности и энергосбережения, пропаганду реализации мер, направленных на снижение пикового потребления электрической энергии населением													
Мероприятие 4.13	Разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	43	55,9	72,67	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники		43	55,9	72,67		
Мероприятие 4.14	Анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов и муниципальных учреждений на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - управляющие компании, товарищества собственников жилья и недвижимости	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	90	450	360	135	270
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	90	450	360	135	270
				x	x	x	x	всего	0	90	90	90	0	270
Мероприятие 5.1	Проведение энергетических обследований		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники		90	90	90		270
				x	x	x	x	всего	0	0	360	270	135	0

Статус	Наименование муниципальной программы, 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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Мероприятие 5.2	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности разработанные на основании проведенных энергетических обследований		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет							
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики							
				x	x	x	x	местные бюджеты							
				x	x	x	x	внебюджетные источники			360	270	135		
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	11000	
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	11000	
x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	7000					
Мероприятие 6.1	Внедрение/реконсервация возобновляемых источников энергии		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет							
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики							
				x	x	x	x	местные бюджеты							
				x	x	x	x	внебюджетные источники						7000	
x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	4000					
Мероприятие 6.2	Использования биомассы, отходов лесопромышленного и агропромышленного комплексов, бытовых отходов, шахтного метана, биогаза для производства электрической и тепловой энергии		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет							
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики							
				x	x	x	x	местные бюджеты							
				x	x	x	x	внебюджетные источники						4000	
x	x	x	x	всего	0	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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - органы местного	x	x	x	x	всего	0	0	27	54	234	225	
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	внебюджетные источники	0	0	27	54	234	225
			ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	0	27	54	234	225
Мероприятие 7.1	Внедрение энергоэффективных источников освещения в системах уличного освещения		ответственный исполнитель - отдел по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участник - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники			27	54	234	225
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	112	112	112	5336	280
				x	x	x	x	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0
				x	x	x	x	местные бюджеты	0	34	34	34	101	84
				x	x	x	x	внебюджетные источники	0	78	78	78	5235	196
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 по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики, участники - органы местного самоуправления сельских поселений Алатырского района Чувашской Республики, муниципальные учреждения Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	всего	0	112	112	112	336	280
				x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты		34	34	34	101	84
				x	x	x	x	внебюджетные источники		78	78	78	235	196
				x	x	x	x	всего	0	0	0	0	0	0

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		2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятие 8.2	Строительство автомобильных газопроводов и компрессорных станций		ответственный исполнитель - отдел по строительству жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники						
				x	x	x	x	всего	0	0	0	0	5000	0
Мероприятие 8.3	Строительство автомобильных станций для зарядки автотранспортных средств с автономным источником электрического питания		ответственный исполнитель - отдел по строительству жилищно-коммунальному хозяйству Алатырского района Чувашской Республики	x	x	x	x	федеральный бюджет						
				x	x	x	x	республиканский бюджет Чувашской Республики						
				x	x	x	x	местные бюджеты						
				x	x	x	x	внебюджетные источники					5000	

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 теплоснабжающих 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 службой 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 энергии 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);	

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения
	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

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения
		<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>

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	<p>Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики регулируется в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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» 	<p>Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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	<p>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 услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы) заявление в орган</p>	<p>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.</p>

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям
	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	<p>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.</p> <p>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</p>	<p>Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам утверждает на период регулирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - стандартизированные тарифные ставки; - ставки за единицу максимальной мощности; - формулы платы за технологическое присоединение. <p>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.</p> <p>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).</p> <p>Территориальные сетевые организации представляют в Государственную 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.</p>

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям
		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	<p>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.</p> <p>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)</p>	
Особенности расчета	<p>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.</p> <p>Ставки за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Чувашской Республики утверждаются индивидуально.</p> <p>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.</p> <p>На основании п. 7 Методических указаний № 209-э/1 по обращению</p>	

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к электрическим сетям
		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	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.

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам водоснабжения и (или) водоотведения
	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.	
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 течение 30 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.	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:

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам водоснабжения и (или) водоотведения
	<p>Утверждение инвестиционной программы в отсутствие утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения не допускается.</p> <p>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.</p>	$ПП = T^{п.м} \cdot M + \sum T_d^{пр} \cdot L_d,$ <p>где: ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;</p> <p>$T^{п.м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;</p> <p>M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;</p> <p>$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;</p> <p>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.</p>
Внесение изменений	<p>Инвестиционная программа ежегодно корректируется при изменении объективных условий ее реализации.</p> <p>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.</p>	
Отчет о реализации	<p>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"</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Отчеты предоставляются в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.</p> <p>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).</p>	
Особенности расчета	<p>По решению органа регулирования ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно.</p> <p>В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час</p>	

	Инвестиционная программа в части инвестиционной составляющей в структуре тарифа	Инвестиционная программа в части подключения (технологического присоединения) к системам водоснабжения и (или) водоотведения
		<p>(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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке устанавливается органом регулирования без привязки к сроку представления материалов.</p>

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 2034 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 Алатырского 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	2002,92	2081,82	2179,29	2281,33	2388,14	2952,69
3	Газоснабжение	руб./куб.м.	7,42	7,77	8,13	8,51	8,91	11,02
4	Водоснабжение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
5	Водоотведение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
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 отопление, холодное водоснабжение с ванной, раковиной, унитазом, мойкой кухонной. Отсутствует централизованное горячее водоснабжение и централизованное водоотведение.

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	2930,46	3052,97	3195,69	3345,4	3502,29	4331,43
1	Электроснабжение	руб./кВт*ч	3,89	4,07	4,26	4,46	4,67	5,78
	Норматив потребления	кВт*ч на 1 чел.	181	181	181	181	181	181
	Совокупный платеж	руб./мес.	704,09	736,67	771,06	807,26	845,27	1046,18
2	Теплоснабжение	руб./Гкал	2002,92	2081,82	2179,29	2281,33	2388,14	2952,69
	Норматив потребления (средний)	Гкал/кв.м.	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293
	Совокупный платеж	руб./мес.	1936,62	2012,91	2107,16	2205,82	2309,09	2854,96
3	Водоснабжение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
	Норматив потребления	куб.м./1 проживающего	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Совокупный платеж	руб./мес.	-	-	-	-	-	-
4	Газоснабжение	руб./куб.м.	7,42	7,77	8,13	8,51	8,91	11,02
	Норматив потребления	куб.м./1 проживающего	31	31	31	31	31	31
	Совокупный платеж	руб./мес.	230,02	240,87	252,03	263,81	276,21	341,62
5	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, %	9,9	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.	29600	30600	31711	32822	33933	40600
2	Величина прожиточного минимума в расчете на душу населения Чувашской Республики	руб./мес.	13010	14044	15228	16578	18058	23328
3	Совокупный платеж по коммунальным услугам на 1 человека при заданных условиях расчета	руб./мес.	2930,46	3052,97	3195,69	3345,4	3502,29	4331,43
4	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе	%	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,7

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.	2930,46	3052,97	3195,69	3345,4	3502,29	4331,43
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.	277,1	269,03	246,31	221,6	495,71	251,57

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.