**Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры Рамешковского муниципального округа Тверской области на 2025-2035 гг.**

2025 год

**Заказчик:**

**Администрация Рамешковского муниципального округа Тверской области**

Юридический адрес 171400, Тверская область, п. Рамешки, ул. Советская, д. 20

Фактический адрес: 171400, Тверская область, п. Рамешки, ул. Советская, д. 20

**Разработчик:**

**ИП Жеребцова М.А.**

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

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

Контакты:

Email: ekonomikproekt@yandex.ru

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Жеребцова М.А.

Содержание

Раздел 1 Перспективные показатели развития округа для разработки программы……………...7

1.1. Характеристика округа…………………………………………………………….…..…......7

1.2. Прогноз численности и состава населения……………………………………………..…...9

1.3. Прогноз развития промышленности……………………………………………….............15

1.4. Прогноз развития застройки округа…………………………..…………………………....16

1.5. Прогноз изменения доходов населения……………………………………………..……..17

Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы…………………..……17

Раздел 3 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры………….…..18

3.1. Система электроснабжения…………………………………………………..….…….…....18

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………....18

3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения………18

3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения..18

3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения…………………………………………………………………………....26

3.1.2.3. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………..33

3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов, с учетом будущего спроса …………………………….......33

3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………….40

3.1.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………...…………….…40

3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы…………………………………………………………………………………..…………..41

3.2. Система теплоснабжения……………………………………………………………..…....46

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями……………………………………………..….46

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения…………46

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения…..46

3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения…………………………………………………………………………....50

3.2.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………..………53

3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов, с учетом будущего спроса ………………………………...63

3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………63

3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…………………………………………………………………………………...………….63

3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы……………………………………………………………………………..63

3.3. Система газоснабжения……………………………………………………………………..64

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………....64

3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения…………...64

3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников газоснабжения…....64

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………..…..65

3.3.2.3. Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………...66

3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов…………………………………………………………….…..66

3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………66

3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………………………………67

3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы………………………………………………………………………….… 67

3.4. Система водоснабжения………………………………………………………………...…..67

3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями………………………………………………...67

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения…………..68

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения..….68

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………………74

3.4.2.3. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………..77

3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов, с учетом будущего спроса ………………………………...79

3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения…………………………………………………………………….….…..79

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………………………….…...80

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы………………………………………………………………………..……80

3.5. Система водоотведения………………………………………………………………….….80

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями…………………………………………….…...80

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения………..….81

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоотведения……81

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения……………………………………………………………………….…...83

3.5.2.3. Анализ зон действия объектов водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения…………………………………………………………..….85

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов, и дефицитов, с учетом будущего спроса ………………………...…..…..85

3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………………………………………………………..…..86

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.…………………………………………………………………………………...……..…..86

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы…………………………………………………………………………......86

3.6. Система по обращению твердых коммунальных отходов……………………………..…87

3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями…………………………………………….…...87

3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы по обращению твердых коммунальных отходов………………………………………………………………………….….88

3.6.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов по обращению твердых коммунальных отходов………………………………………………………………………….….90

3.6.2.2. Анализ зон действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения………………………...….90

3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов, и дефицитов, с учетом будущего спроса…………………………………………………………………………………………..…….90

3.6.2.4. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения…………………………………………………………………………………...……….....91

3.6.3.Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы…………………………………………………………………………………………..…..92

Раздел 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации………………………………………………………………………………...93

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном округе……………..….93

4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов…………………………………………………………..….94

Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры………………....……95

Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования………...….107

Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования…………...…108

Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования……………..…109

Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования…………....….112

Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования……………....113

Раздел 11 Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования………………………………………..……...………………..…...114

Раздел 12 Общая программа проектов…………………………………………..…………….…116

Раздел 13 Финансовые потребности для реализации программы……………………………..129

13.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов………………………………………………………………..…….....129

13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат………………………….139

Раздел 14 Организация реализации проектов………………………………………………....…139

Раздел 15 Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)………………………………………………………………………………...….141

15.1. Формирование проектов……………………………………………………………….....141

15.2. Обоснование источников финансирования……………………………………………..152

15.3. Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса………………………………………………….………152

15.4. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс…………………………..152

Раздел 16 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги……………………………………………………………………………………………….153

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……………………………………………………………………………………………155

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……………157

Раздел 17 Модель для расчета программы……………………………………….....……………158

**Раздел 1 Перспективные показатели развития округа для разработки программы**

**1.1. Характеристика округа**

Законом Тверской области от 05.04.2021 № 18-ЗО «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав территории муниципального образования Тверской области Рамешковский муниципальный район, путем объединения поселений и создании вновь образованного муниципального образования с наделением его статусом муниципального округа и внесении изменений в отдельные законы Тверской области» Рамешковский район и входящие в его состав городское и сельские поселения были преобразованы в Рамешковский муниципальный округ, и как административно-территориальная единица район был преобразован в округ.

Округ расположен в северо-восточной части Тверской области. Занимает выгодное географическое положение, находясь на автомобильных магистралях, соединяющих областной центр г. Тверь с 12 районами, находящимися в северо-восточной и юго-восточной частях области, в том числе с городами – Бежецк, Кашин, Кимры. От п. Рамешки до областного центра 64 км. Площадь — 2511,5 км², что составляет около 3 % от всей площади области. Общая длина административной границы около 270 км. По форме район очень компактен и очертаниями напоминает квадрат со сторонами 50-55 км.

Район граничит:

на севере — с Максатихинским и Бежецким районами,

на востоке — с Кашинским городским округом и Кимрским районом,

на юге — с Калининским районом,

на западе — с Лихославльским муниципальным округом.

Органы местного самоуправления вновь образованного муниципального образования Рамешковский муниципальный округ в соответствии со своей компетенцией являются правопреемниками органов местного самоуправления Рамешковского района, городского поселения - поселок Рамешки, сельского поселения Алёшино, сельского поселения Ведное, сельского поселения Высоково, сельского поселения Застолбье, сельского поселения Заклинье, сельского поселения Ильгощи, сельского поселения Киверичи, сельского поселения Кушалино, сельского поселения Некрасово, сельского поселения Никольское.

Территорию Рамешковского муниципального округа составляют земли населенных пунктов, прилегающие к ним земли общего пользования, территории традиционного природопользования населения Рамешковского муниципального округа, а также земли рекреационного назначения.

Рамешковский муниципальный округ является единым муниципальным образованием и входит в состав Тверской области. На территории округа расположены 306 населенных пунктов, объединенных в 10 сельских поселений и одно городское: Алешинская сельская территория, Замытская сельская территория, Кушалинская сельская территория, Некрасовская сельская территория, Застолбская сельская территория, Киверичская сельская территория, Никольская сельская территория, Заклинская сельская территория, Ведновская сельская территория, Ильгощинская сельская территория и Городское поселение - поселок Рамешки.

Административным центром Рамешковского муниципального округа является поселок городского типа Рамешки.

В состав Рамешковского муниципального округа входят следующие населенные пункты: дер. Абакумово, дер. Агафониха, дер. Акулово, дер. Александрово, дер. Александрово, дер. Алексеевское, дер. Алхимково, дер. Алёшино, с. Андреевское, дер. Афатово, дер. Бабаиха, дер. Бакшино, дер. Баскаки, дер. Бахарево, дер. Беляево, дер. Берег, дер. Бережок, дер. Березняки, дер. Березовец, дер. Берковщина, дер. Блуди, дер. Боброво, дер. Богатырёво, дер. Большая Горка, дер. Большуха, дер. Борки, дер. Борутино, дер. Броды, с. Буйлово, дер. Буланово, дер. Бурцевы Горы, дер. Буславец, дер. Бухлово, дер. Быково, дер. Васильев Двор, дер. Васильки, дер. Васьки, с. Ведное, дер. Вельшино, дер. Вересково, дер. Вилово, дер. Вильяшево, дер. Власиха, дер. Волково, дер. Волосково, дер. Волхово, дер. Воротилово, дер. Воротнево, дер. Ворохобино, дер. Высоково, дер. Вышино, с. Георгиевское, дер. Гнездилово, дер. Гоголиха, дер. Гордеиха, дер. Горка, дер. Горка, дер. Горка, дер. Горка Ленина, дер. Горка Урицкого, пос. Городковский, дер. Городня, дер. Городок, дер. Горолысово, дер. Григорково, дер. Григорово, дер. Григорово, дер. Григорово, дер. Далеки, дер. Денесьево, дер. Денисово, дер. Десятильники, с. Диево, дер. Дмитровка, дер. Дуброво, дер. Дуброво, дер. Дудинец, дер. Дуловское, дер. Дьяково, дер. Емельяниха, дер. Ершиха, дер. Ефремово, дер. Железово, дер. Железово, дер. Желниха, дер. Жирославка, дер. Жихино, дер. Жихнево, с. Заклинье, с. Замытье, дер. Залесье, дер. Заполье, дер. Заречье, дер. Заручье, дер. Заручье, дер. Заручье, дер. Заря, дер. Засколье, с. Застолбье, дер. Захарьино, дер. Знаменка, дер. Зубцово, с. Ивановское, дер. Иванцево, дер. Иваньково, дер. Ивица, дер. Ивишино, дер. Иевлево, дер. Иевлево, с. Ильгощи, дер. Ильинка, дер. Ильино, дер. Ильино, дер. Исачиха, дер. Кадное, дер. Каликино, дер. Каменка, дер. Каменное, с. Киверичи, дер. Колодово, дер. Колупаново, дер. Комариха, дер. Коммуна, дер. Конищево, дер. Константиново, дер. Коптино, дер. Корино, дер. Корневка, дер. Корнево, дер. Коровино, дер. Коростелево, дер. Косково, дер. Косковская Горка, дер. Красная Горка, дер. Красненькое, дер. Красное, дер. Красный Пахарь, дер. Кромново, дер. Крутец, дер. Кузнецово, дер. Кузьминка, дер. Кукино, дер. Кукуй, дер. Куликово, дер. Курьяново, с. Кушалино, дер. Лаврово, дер. Лахино, дер. Леоново, дер. Летнево, дер. Липное, дер. Ловцово, дер. Лощино, дер. Лядины, дер. Ляхово, дер. Малая Горка, дер. Манушкино, дер. Марьино, дер. Матвейково, дер. Матрёнино, с. Медведиха, дер. Медведица, дер. Мерлуга, дер. Минеево, дер. Минино, дер. Могилки, дер. Моляково, дер. Морозовка, дер. Морозово, дер. Мохнецы, дер. Мощёново, дер. Мсты, дер. Мужево, дер. Найденово, дер. Негочево, дер. Некрасово, дер. Некрасово, дер. Немерово, с. Никольское, дер. Новенькая, дер. Новиково, дер. Ново-Застолбье, дер. Ново-Михнёво, дер. Ново-Рязанчиха, дер. Новое, дер. Новое, дер. Новое Долино, дер. Новый Камень, дер. Новый Починок, дер. Обратково, дер. Оглядкино, дер. Остров, дер. Ошвино, дер. Павлово, дер. Павлушково, дер. Пальцево, дер. Паниха, дер. Паршутино, дер. Пенье, дер. Перегородка, дер. Перелоги, дер. Перемилово, дер. Перепечкино, дер. Пески, дер. Пески, дер. Пескошево, дер. Петраково, дер. Петровское, дер. Петроково, дер. Плешково, дер. Плосково, дер. Погорелец, с. Погорельцы, дер. Поддубное, дер. Полянка, дер. Поляны, дер. Поплевино, дер. Поповка, дер. Поречье, дер. Починово, дер. Прислон, дер. Проказово, дер. Прудиха, дер. Прудово, дер. Пустораменка, дер. Рамень, дер. Раменье, дер. Раменье, пгт Рамешки, дер. Ровное, дер. Рождество, с. Рождество, дер. Русино, дер. Ручьи, дер. Рыжково, дер. Савиха, дер. Сафоново, дер. Свистуново, дер. Сезомцы, дер. Селище, дер. Сельково, дер. Сельниково, дер. Сельцо, дер. Селютино, дер. Семунино, дер. Сенино, дер. Сеньково, дер. Сёмжино, дер. Сивцево, дер. Сидорово, дер. Скрябино, дер. Славгущи, дер. Слободиха, дер. Смочели, дер. Соболиха, дер. Соколово, дер. Сорокино, дер. Сошниково, дер. Старово, дер. Старово, дер. Старово, дер. Старово, дер. Старое Долино, дер. Старожилка, дер. Старый Починок, дер. Стояново, с. Сутоки, дер. Сырково, дер. Таковая, дер. Твердятино, дер. Тихорево, дер. Толокново, дер. Толстиково, дер. Топориха, дер. Троица, дер. Трубичиха, дер. Тучево, дер. Тюрево-Ловцово, дер. Улиткино, дер. Устюги, дер. Филиппково, дер. Филиха, дер. Холмы, дер. Хорошово, дер. Хотути, дер. Хохловка, дер. Хромцово, дер. Цепелиха, дер. Цицеруха, дер. Ченцы, дер. Чернево, дер. Чернеево, дер. Черногрязье, дер. Черногубово, дер. Чернышёво, дер. Чехово, дер. Чубариха, дер. Шарапиха, дер. Шарапово, дер. Шеломец, дер. Шенское, дер. Шибаниха, дер. Шуя, дер. Яблонька, дер. Язвица, дер. Якимково.

Границы Рамешковского муниципального округа определены законом Тверской области от 18.01.2005 № 4-ЗО «Об установлении границ муниципальных образований Тверской области и наделении их статусом городских округов, муниципальных округов, муниципальных районов».

Изменение границ Рамешковского муниципального округа осуществляется законом Тверской области по инициативе населения, органов местного самоуправления, органов государственной власти Тверской области, федеральных органов государственной власти в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №131-ФЗ).

По территории Рамешковского муниципального округа проходят инженерно-транспортные магистрали федерального значения: автодороги Тверь – Рамешки – Бежецк – Весьегонск, Тверь – Рамешки – Максатиха, Кушалино – а/д «Кимры-Кашин», высоковольтные линии электропередач 35, 110, 220 и 750 кВ, магистральные газопроводы и нефтепровод.

Рамешковского муниципального округа, в общем, обладает достаточно высоким природным потенциалом, в границах округа расположена определенная группа объектов, составляющих его туристско-рекреационный потенциал. В первую очередь, это уникальный лесо-озерно-болотный комплекс «Оршинский Мох», уже сегодня являющийся центром притяжения промыслового и экстремального туризма. Далее, ряд объектов, отличающихся стандартным для Тверской области набором природных и историко-культурных факторов. Но, расположение округа вблизи областного центра является положительным моментом для развития рекреации и познавательного туризма. Перспективным направлением является охота.

Округ обладает обширными территориями, пригодными для ведения сельскохозяйственной деятельности, его близость к тверской городской агломерации благоприятно для активного развития пригородного земледелия.

Климат города – умеренный, переходный от умеренно-континентального к умеренно-морскому. Такой тип климата объясняется географическим положением и атмосферной циркуляцией, характерной для центральной части Российской Федерации. В таблице 1представлены нормативно-расчетные данные холодного периода.

Таблица 1.1. Нормативно-расчетные климатологические данные холодного периода года

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Характеристика | Значение по СП 131.13330.2020[[1]](#footnote-1) | |
| 1 | Температура наружного воздуха: | г. Тверь | г. Бежецк |
| 1.1 | Наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92оС | -29,0 | -33,0 |
| 1.2 | Средняя за отопительный период (≤8оС), оС | -2,6 | -3,3 |
| 1.3 | Средняя температура самого холодного месяца (январь), оС | -8,8 | -12,0 |
| 1.4 | Абсолютная минимальная температура, 0С | -50 | -52 |
| 2 | Средняя скорость ветра со среднесуточной температурой ≤8 оС, м/с | 3,0 | 3,4 |
| 3 | Продолжительность отопительного периода (≤8 оС), сут. | 212 | 219 |

Объем инвестиций в основной капитал за 2024 год по полному кругу предприятий Рамешковского муниципального округа составил 168,8 млн. рублей. Основная доля инвестиций – это строительство газопроводов.

По состоянию на 1 января 2025 года на территории муниципального образования зарегистрировано 375 субъектов малого и среднего предпринимательства, в том числе 315 индивидуальных предпринимателей.

Основной отраслью экономики округа является сельское хозяйство, которому нами уделяется особое внимание.

В сельском хозяйстве работают 10 сельхозпредприятий, 17 КФХ. Наиболее крупные – это ИП Глава КФХ Тропин А.В., зарегистрированный в нашем округе в 2024 году ООО «Золотой теленок», ИП Ромасловский А.Т., ИП Глава КФХ Сидорова Л.В., ООО «Ферма Фого». В сельскохозяйственной отрасли работает 91 человек.

**1.2. Прогноз численности и состава населения**

Общая численность проживающих на территории Рамешковского муниципального округа по состоянию на 01.01.2025 г. составляет 14621 человек, из них в пгт. Рамешки – 4005 чел., в сельских населенных пунктах – 10616 чел.

Таблица 1.2. Демографические показатели Рамешковского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Характеристика | Показатели МО на 01.01.2025 г., чел. |
| Численность населения, чел. всего, | 14621 |
| в т.ч. мужчин | 6789 |
| в т.ч. младше 18 лет | 2306 |
| в т.ч. в возрасте 18-55 лет (жен), 18-60 лет (муж) | 7803 |
| в т.ч. старше 55 лет (жен), 60 лет (муж) | 4512 |
| в т.ч. городского населения | 4005 |
| в т.ч. административного центра | 4005 |
| Число родившихся, чел. | 108 |
| Число умерших, чел. | 227 |
| Число прибывших, чел. | 526 |
| Число выбывших, чел. | 528 |

В связи с близким расположением территории округа к административному областному центру – г. Тверь, для Рамешковского муниципального округа характерно явление сезонной миграции населения. В летний период почти во всех населенных пунктах отмечается рост численности населения за счет сезонного населения.

Таблица 1.3. Численность населения по населенным пунктам Рамешковского муниципального округа

| №  п/п | Наименование поселения вошедших в состав округа | Наименование населенного пункта | Численность населения, чел.[[2]](#footnote-2) |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Городское поселение «Поселок Рамешки» | пгт. Рамешки | 3983 |
|  | Сельское поселение Алёшино | д. Алешино | 278 |
|  | с. Буйлово | 36 |
|  | д. Большая Горка | 6 |
|  | д. Васильки | 6 |
|  | с. Георгиевское | 5 |
|  | д. Десятильники | 2 |
|  | д. Железово | 18 |
|  | д. Залесье | 32 |
|  | д. Заручье | 21 |
|  | д. Зубцово | 35 |
|  | д. Курьяново | 14 |
|  | д. Малая Горка | 27 |
|  | д. Мерлуга | 2 |
|  | д. Мужево | 4 |
|  | д. Паниха | 2 |
|  | д. Перегородка | 22 |
|  | д. Прудиха | 2 |
|  | д. Соболиха | 1 |
|  | д. Устюги | 68 |
|  | д. Чубариха | - |
|  | с. Диево | 143 |
|  | д. Бурцевы Горы | 8 |
|  | д. Вилово | 2 |
|  | д. Ершиха | 2 |
|  | д. Кукуй | - |
|  | д. Полянка | 12 |
|  | д. Сафоново | 4 |
|  | д. Старово | 23 |
|  | д. Топориха | 2 |
|  | д. Холмы | 1 |
|  | д. Черногрязье | 10 |
|  | д. Рождество | 10 |
|  | д. Пустораменка | 235 |
|  | д. Алхимково | 12 |
|  | д. Борки | - |
|  | д. Васильев Двор | - |
|  | д. Ворохобино | - |
|  | д. Горка | 3 |
|  | д. Дуброво | 3 |
|  | д. Захарьино | 11 |
|  | д. Комариха | 1 |
|  | д. Корневка | 6 |
|  | д. Кузьминка | 1 |
|  | д. Лаврово | 38 |
|  | д. Матренино | - |
|  | д. Негочево | 13 |
|  | Сельское поселение Ведное | с. Ведное | 415 |
|  | д. Александрово | 5 |
|  | д. Березовец | 6 |
|  | д. Буславец | 3 |
|  | д. Дьяково | 34 |
|  | д. Коровино | 1 |
|  | д. Павлово | - |
|  | д. Паршутино | 12 |
|  | с. Погорельцы | 28 |
|  | д. Поляны | 1 |
|  | д. Проказово | 10 |
|  | д. Скрябино | 2 |
|  | с. Медведиха | 126 |
|  | д. Железово | 2 |
|  | д. Ивица | 38 |
|  | д. Семунино | 48 |
|  | д. Сорокино | 31 |
|  | д. Трубичиха | 9 |
|  | д. Шенское | 9 |
|  | д. Шибаниха | 29 |
|  | Сельское поселение Высоково  (Замытская сельсская территория) | д. Агафониха | 4 |
|  | д. Бережок | 10 |
|  | д. Боброво | 6 |
|  | д. Борутино | 77 |
|  | д. Вересково | 2 |
|  | д. Высоково | 221 |
|  | д. Гнездилово | 38 |
|  | д. Горка | 22 |
|  | д. Григорково | 1 |
|  | д. Далеки | 61 |
|  | д. Денесьево | 54 |
|  | с. Замытье | 175 |
|  | д. Колодово | 1 |
|  | д. Красное | - |
|  | д. Лахино | 38 |
|  | д. Ловцово | 2 |
|  | д. Лощино | 60 |
|  | д. Могилки | 1 |
|  | д. Мощёново | 90 |
|  | д. Новое | 15 |
|  | д. Новый Камень | - |
|  | д. Пальцево | 9 |
|  | д. Пески | - |
|  | д. Раменье | 2 |
|  | д. Сельково | 8 |
|  | д. Сидорово | 48 |
|  | д. Цепелиха | 8 |
|  | Сельское поселение Заклинье | с. Заклинье | 183 |
|  | д. Абакумово | 8 |
|  | с. Алексеевское | 233 |
|  | д. Березняки | 15 |
|  | д. Вильяшево | - |
|  | д. Власиха | 29 |
|  | д. Григорово | 4 |
|  | д. Заручье | 31 |
|  | д. Иваньково | 54 |
|  | д. Исачиха | 15 |
|  | д. Каменное | 3 |
|  | д. Коростелево | 59 |
|  | д. Красная Горка | 7 |
|  | д. Липное | - |
|  | д. Лядины | 167 |
|  | д. Мсты | - |
|  | д. Обратково | - |
|  | д. Оглядкино | 11 |
|  | д. Перепечкино | 7 |
|  | д. Петраково | 63 |
|  | д. Починово | 2 |
|  | д. Сезомцы | 1 |
|  | д. Семжино | - |
|  | д. Смочели | 15 |
|  | д. Хорошово | 5 |
|  | Сельское поселение Застолбье | с. Застолбье | 282 |
|  | д. Берег | 8 |
|  | д. Колупаново | 64 |
|  | д. Летнево | 47 |
|  | д. Минино | 12 |
|  | д. Моляково | 7 |
|  | д. Морозово | 20 |
|  | д. Новиково | 40 |
|  | д. Ново-Застолбье | 15 |
|  | д. Ново-Михнево | 2 |
|  | д. Ручьи | 4 |
|  | д. Сельниково | 13 |
|  | д. Селютино | 3 |
|  | д. Свистуново | 21 |
|  | д. Улиткино | 8 |
|  | д. Баскаки | 32 |
|  | д. Городок | 128 |
|  | п. Городковский | 190 |
|  | д. Горолысово | 3 |
|  | д. Дмитровка | 1 |
|  | д. Жихнево | 48 |
|  | д. Заря | 17 |
|  | д. Коптино | 5 |
|  | д. Леоново | 10 |
|  | д. Медведица | 15 |
|  | д. Соколово | 23 |
|  | д. Твердятино | 14 |
|  | д. Якимково | 11 |
|  | Сельское поселение Ильгощи | с. Ильгощи | 129 |
|  | д. Бабаиха | - |
|  | д. Гордеиха | 12 |
|  | д. Заполье | 9 |
|  | д. Иевлево | 4 |
|  | д. Минеево | 8 |
|  | д. Поповка | - |
|  | д. Сеньково | - |
|  | д. Сошниково | 1 |
|  | д. Старово | 14 |
|  | д. Старово | 12 |
|  | с. Сутоки | 197 |
|  | д. Афатово | 3 |
|  | д. Буланово | 16 |
|  | д. Васьки | - |
|  | д. Вышино | - |
|  | д. Жирославка | 5 |
|  | д. Заречье | 1 |
|  | д. Иванцево | 16 |
|  | д. Красный Пахарь | 21 |
|  | д. Кромново | 56 |
|  | д. Ново - Рязанчиха | 1 |
|  | д. Новый Починок | 19 |
|  | д. Остров | 1 |
|  | д. Павлушково | 3 |
|  | д. Петровское | - |
|  | д. Сельцо | 4 |
|  | д. Старый Починок | 1 |
|  | д. Шарапиха | - |
|  | д. Яблонька | - |
|  | д. Раменье | 92 |
|  | д. Блуди | 5 |
|  | д. Волосково | 98 |
|  | д. Жихино | 1 |
|  | д. Пескошево | 4 |
|  | д. Поддубное | 1 |
|  | д. Сенино | - |
|  | д. Славгущи | - |
|  | д. Таковая | 8 |
|  | д. Филиппково | 3 |
|  | д. Хотути | - |
|  | Сельское поселение Киверичи | д. Акулово | - |
|  | с. Андреевское | 86 |
|  | д. Бахарево | 9 |
|  | д. Беляево | 6 |
|  | д. Богатырево | 3 |
|  | д. Воротнево | 4 |
|  | д. Горка | 9 |
|  | д. Горка Ленина | 17 |
|  | д. Городня | 66 |
|  | д. Григорово | 5 |
|  | д. Дуброво | 2 |
|  | д. Дудинец | 2 |
|  | д. Емельяниха | 3 |
|  | д. Ефремово | - |
|  | д. Желниха | 1 |
|  | д. Знаменка | 3 |
|  | с. Ивановское | 75 |
|  | д. Иевлево | 7 |
|  | д. Ильинка | 15 |
|  | д. Корино | 1 |
|  | д. Красненькое | 2 |
|  | д. Крутец | 7 |
|  | д. Кукино | - |
|  | д. Куликово | 9 |
|  | д. Манушкино | 3 |
|  | д. Марьино | 10 |
|  | д. Матвейково | 9 |
|  | д. Морозовка | 6 |
|  | д.Некрасово | 32 |
|  | д. Немерово | 33 |
|  | д. Новое | 19 |
|  | д. Пенье | - |
|  | д. Перемилово | - |
|  | д. Петроково | 1 |
|  | д. Плешково | 1 |
|  | д. Поплевино | 11 |
|  | д. Поречье | 3 |
|  | д. Сивцево | 1 |
|  | д. Старово | - |
|  | д. Троица | - |
|  | д. Чернеево | 3 |
|  | д.Чернышево | 3 |
|  | д. Чехово | - |
|  | с. Киверичи | 594 |
|  | д. Ивишино | - |
|  | д. Берковщина | - |
|  | д. Ченцы | - |
|  | д. Большуха | - |
|  | д. Горка Урицкого | - |
|  | Сельское поселение Кушалино | д. [Броды](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%8B_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | - |
|  | д. [Бухлово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D1%85%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 33 |
|  | д. [Вельшино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | 78 |
|  | д. [Волково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 34 |
|  | д. [Дуловское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D1%83%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5) | 22 |
|  | д. [Засколье](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B0%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%BB%D1%8C%D0%B5) | 83 |
|  | д. [Коммуна](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BC%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | - |
|  | д. [Конищево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BD%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 10 |
|  | д. [Корнево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 1 |
|  | с. [Кушалино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%83%D1%88%D0%B0%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 1162 |
|  | д. [Ляхово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%8F%D1%85%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 1 |
|  | д. [Найденово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B0%D0%B9%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 75 |
|  | д. [Новое Долино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%94%D0%BE%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | 10 |
|  | д. [Перелоги](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D0%B3%D0%B8_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 165 |
|  | д. [Пески](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%81%D0%BA%D0%B8_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%9A%D1%83%D1%88%D0%B0%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE)) | 5 |
|  | с. [Рождество](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE,_%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 92 |
|  | д. [Русино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D1%83%D1%81%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 40 |
|  | д. [Рыжково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D1%8B%D0%B6%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 19 |
|  | д. [Савиха](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B0%D0%B2%D0%B8%D1%85%D0%B0_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | 5 |
|  | д. [Старое Долино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B5_%D0%94%D0%BE%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | 1 |
|  | д. [Стояново](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%82%D0%BE%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 38 |
|  | д. [Тихорево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B8%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BE) | 50 |
|  | д. [Толокново](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%BA%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 22 |
|  | д. [Толстиково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%BE%D0%BB%D1%81%D1%82%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 7 |
|  | д. [Хохловка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A5%D0%BE%D1%85%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)) | - |
|  | д. [Чернево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 14 |
|  | д. [Черногубово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D1%83%D0%B1%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 1 |
|  | Сельское поселение Никольское | с. Никольское | 292 |
|  | д. Шеломец | 55 |
|  | д. Филиха | 34 |
|  | д. Ильино | 48 |
|  | д. Слободиха | 5 |
|  | д. Денисово | 9 |
|  | д. Мохнецы | 6 |
|  | д. Тучево | 39 |
|  | д. Константиново | 25 |
|  | д. Погорелец | 26 |
|  | д. Сырково | 19 |
|  | д. Язвица | 17 |
|  | д. Григорово | - |
|  | д. [Тюрево-Ловцово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D1%8E%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BE-%D0%9B%D0%BE%D0%B2%D1%86%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | - |
|  | Сельское поселение Некрасово | Александрово | 62 |
|  | Бакшино | 49 |
|  | Быково | 7 |
|  | Волхово | 8 |
|  | Воротилово | 33 |
|  | Г оголиха | 14 |
|  | Заручье | 33 |
|  | Ильино | 53 |
|  | Кадное | 31 |
|  | Каликино | 3 |
|  | Каменка | 10 |
|  | Косково | 155 |
|  | Косковская Горка | 165 |
|  | Кузнецово | 17 |
|  | Некрасово | 239 |
|  | Новенькая | 14 |
|  | Ошвино | 16 |
|  | Плосково | 34 |
|  | Прислон | 52 |
|  | Прудово | 31 |
|  | Рамень | 4 |
|  | Ровное | 9 |
|  | Селище | 104 |
|  | Старожилка | - |
|  | Хромцово | 65 |
|  | Цицеруха | 6 |
|  | Шарапово | - |
|  | Шуя | 27 |

Развитие системы коммунальной инфраструктуры Рамешковского муниципального округа напрямую связано со схемой развития населенных пунктов муниципального округа и решением имеющихся в настоящее время технических и технологических проблем.

К расчетному сроку в соответствии со схемой территориального планирования и генеральными планами сельских поселений приняты следующие мероприятия по развитию населенных пунктов муниципального округа:

Развитие жилищного фонда из расчета увеличения численности населения муниципального округа до 16,1 тыс. человек к 2026 году, далее до 2030 года – до 17,8 тыс. человек и к 2035 году - 19,1 тыс. человек. Увеличение численности населения предполагается в следующих населенных пунктах: пгт. Рамешки, д. Алешино, с. Кушалино, д. Косковская Горка.

**1.3. Прогноз развития промышленности**

На сегодняшний день значительный вклад в экономику Рамешковского муниципального округа вносят следующие организации: АО «Рамешковское ДРСУ», Рамешковское РАЙПО, ООО «Районные электрические сети», ООО «Транснефть-Балтика», ООО «Газпром Трансгаз Санкт-Петербург» филиал ЛПУ магистральных газопроводов» с.Киверичи, ООО «Фабрика», ООО «ПМК», ООО «Стиртрест», МУП «МУПАРР», МУП «Жилкоммунсервис», ООО Фирма «Агроснаб», ООО «Силуэт», Рамешковский РЭС филиал ПАО «Россети Центр»- «Тверьэнерго», Рамешковский газовый участок ССМ Филиала ОАО «Газпром газораспределение Тверь».

В Рамешковском муниципальном округе в перспективе до 2035 года возможно активное развитие следующих сфер экономики:

- строительство и ввод в эксплуатацию новых промышленных объектов;

- развитие сельскохозяйственного производства, строительство и ввод в эксплуатацию новых объектов животноводства и обрабатывающих производств;

- развитие туризма и рекреации на базе объектов историко-культурного наследия и природных комплексов;

- строительство инженерно-транспортных коммуникаций: региональных автомобильных дорог, газопроводов и сооружений газового хозяйства;

- развитие сферы ЖКХ, в том числе: строительство и реконструкция сетей водоснабжения и водоотведения, строительство и реконструкция очистных сооружений, организация службы сбора мусора в населенных пунктах и др.;

- развитие социального сектора: модернизация учреждений образования (дошкольного, школьного, специального, дополнительного), здравоохранения, культуры, организация спортивных школ, музеев и т.д.;

- жилищное строительство, в том числе строительство организованных коттеджных поселков;

- добыча полезных ископаемых.

Промышленным центром Рамешковского муниципального округа остается пгт Рамешки, как узловой центр инженерно-транспортных коммуникаций и главный компоновочный центр районной системы расселения. Он же является одной из наиболее перспективных площадок для привлечения инвестиций в муниципальном округе.

Помимо пгт Рамешки на территории Рамешковского муниципального округа можно выделить несколько перспективных для строительства новых производств территорий. Это территории расположенные в непосредственной близости от крупных населенных пунктов муниципального округа, таких как с.Киверичи и с.Кушалино. Обосновано это тем, что указанные населенные пункты обладают большим потенциалом с позиции обеспеченности инженерно-транспортной инфраструктурой и трудовыми резервами.

**1.4. Прогноз развития застройки округа**

По данным Федеральной Службы Государственной Статистики общая площадь жилых помещений Рамешковского муниципального округа на 2024 год составляет 560,98 тыс. м2, из них 133,08 тыс. м2 в пгт. Рамешки. В таблице ниже представлена характеристика обеспеченности жилищного фонда объектами коммунальной инфраструктуры.

Таблица 1.4.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Всего | в т.ч. оборудованная водоснабжением | в том числе централизованным | в том числе оборудованная водоотведением (канализацией) | в том числе централизованным | в том числе оборудованная отоплением | в том числе централизованным | в том числе оборудованная горячим водоснабжением | в том числе централизованным | в том числе оборудованная ваннами (душем) | в том числе оборудованная газом (сетевым, сжиженным) | в том числе централизованным |
| пгт. Рамешки | | | | | | | | | | | | |
| Общая площадь жилых поме-щений, м2 | 133,08 | 133 | 132 | 120 | 112 | 133,08 | 25,1 | 27,5 | 13,4 | 105,5 | 133 | 133 |
| в том числе в МКД | 102,2 | 102,2 | 102,2 | 102,2 | 102,2 | 102,2 | 25,1 | 20 | 13,4 | 102 | 102,2 | 102,2 |
| Сельские населенные пункты | | | | | | | | | | | | |
| Общая площадь жилых поме-щений, м2 | 427,9 | 87 | 34,6 | 63 | 5 | 59 | 8,2 | 35,4 | 4,9 | 45,4 | 375,5 | 111 |
| в том числе в МКД | 51,4 | 51,4 | 31,1 | 51,4 | 4,8 | 47,3 | 8,2 | 23 | 4,9 | 34 | 51,4 | 40,1 |

Повышение качества жизни населения, неразрывно связано с улучшением жилищных условий, что выражается не только высокой жилищной обеспеченностью, но и качеством жилой среды поселения.

Предполагается, что новое жилищное строительство будет вестись только на вновь осваиваемых территориях. Выделяемые для застройки территории полностью входят в границы населённых пунктов и являются непосредственным продолжением застройки населённых пунктов. Основными типами проектируемой жилой застройки являются застройка малоэтажными жилыми домами и индивидуальными жилыми домами с приусадебными земельными участками.

**1.5. Прогноз изменения доходов населения**

Среднемесячная заработная плата работников выросла в 2024 году: – в крупных и средних предприятиях на 17% и составила 49 958 руб.; по отраслям: – образование – 39879,6 руб., рост на 12%; – культура – 48661,5 руб., рост на 16%; – в области здравоохранения – 41 465,45, рост на 14%.

К концу отчетного года численность безработных уменьшилась на 37% и составила 17 человек. В поисках работы за 2024 год в центр занятости обратились 54 человека и 36 работодателей, заявлено 5 вакансий. Трудоустроено 34 человека. Уровень безработицы составил 0,2 % (по Тверской области 0,3%).

Прожиточный минимум на душу населения увеличился на 2 582 рубля и составил 17 378 рублей. Для трудоспособного населения сумма выросла на 2 814 рублей и достигла 18 942 рубля. Для пенсионеров прожиточный минимум составил 14 945 рублей, что на 2 220 рублей больше, чем в прошлом году. На детей же прожиточный минимум увеличился на 1 945 рублей и достиг 16 857 рублей.

По результатам прогнозирования сделаны следующие выводы: объем денежных доходов населения Рамешковского муниципального округа будет увеличиваться при условии сохранения имеющейся тенденции.

Таблица 1.5. Изменение доходов населения в Рамешковском муниципальном округе

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Прогноз (годы)* | *2025* | *2026* | *2027* | *2028* | *2029* | *2030* | *2031* | *2032* | *2033* | *2034* | *2035* |
| Среднемесячная заработная плата,  руб. | 55953 | 62453 | 69453 | 76953 | 84953 | 93453 | 102453 | 111953 | 121953 | 132453 | 143453 |

**Раздел 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

При прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы учитывались: фактический удельный уровень потребления по каждому виду коммунальных ресурсов, сложившаяся демографическая ситуация в муниципальном округе и её изменение в перспективе до 2035 года, прогнозы застройки, развития промышленности, а также планируемые к реализации мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережению как существующих, так и новых зданий. Сформировать прогнозный спрос по каждому коммунальному ресурсу в разрезе по элементам территориального деления, с детализацией по многоквартирным домам, частной жилой застройке, бюджетным организациям, административно-коммерческим зданиям, промышленности не представляется возможным, ввиду отсутствия данных о фактических объёмах потребления коммунальных ресурсов и подключенных нагрузках по указанным группам объектов.

Количественное определение перспективных показателей развития Рамешковского муниципального округа осуществляется на основе Обосновывающих материалов, представленных в разделе 5 «Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры». Необходимо отметить, что прогнозные показатели носят оценочный характер и могут корректироваться исходя из условий социально-экономического развития муниципального округа.

**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**

Передачу электроэнергии потребителям, а также технологическое присоединение к распределительным сетям осуществляет Рамешковский РЭС филиал ПАО «Россети Центр»- «Тверьэнерго», расположенный по адресу: 171400, п.Рамешки, ул.Советская, д.63.

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

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).

Потребители оплачивают фактический объем потребленной электроэнергии по показаниям приборов учета. В свою очередь гарантирующие поставщики рассчитываются за услуги по передаче электрической энергии по единым котловым тарифам, установленным ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

Электрической энергией снабжаются малые предприятия муниципального округа, а также население, массивы индивидуальной жилищной застройки, уличное освещение. Точки приема и отпуска электроэнергии муниципального округа оснащены приборами учета.

Финансовый расчет за потребление электроэнергии с энергоснабжающими организациями определяется на основании установленных приборов учета.

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

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

Источниками электроснабжения существующей жилой застройки, учреждений и предприятий обслуживания населения муниципального округа являются подстанции Тверских электрических сетей. Электроснабжение в границах территории Рамешковского муниципального округа в настоящее время осуществляется централизованно от энергетической системы ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго».

Существующие электрические сети выполнены воздушными линиями: с подвеской провода марки АС на ж/б и деревянных опорах. Трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ установлены преимущественно открытые мачтового типа.

На территории Рамешковского муниципального округа расположены высоковольтные подстанции:

- ПС-110 кВ: Рамешки, Тучево, Медведиха;

- ПС-35 кВ: Кушалино, Киверичи, Диево.

Характеристика данных ПС отражена в таблице 3.1.2.1.

Таблица 3.1.2.1. Характеристика имеющихся источников электроснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование центра питания | Балансовая принадлежность | Месторасположение | Технические характеристики | | | | Примечания |
| Классы напряжения, кВ | Установленная мощность, МВА | Текущая загрузка центра питания, МВА | Текущий резерв мощности для технологи  ческого присоедине  ния, МВт |
| ПС 110/35/10 кВ Рамешки | Тверьэнерго | г. Рамешки | 110/35/10 | 26,00 | 6,73 | 3,40 | указан суммарный резерв по СШ35 и СШ10-6кВ |
| ПС 110/35/10 кВ Тучево | Тверьэнерго | пос. Никольское | 110/35/10 | 50,00 | 0,26 | 24,10 | указан суммарный резерв по СШ35 и СШ10-6кВ |
| ПС 110/10 кВ Медведиха | Тверьэнерго | пос. Медведиха | 110/10 | 2,50 | 1,32 | 1,08 | Тех.Прис за исключением потребителей 1 и 2 категориий, однотранс  форматорный ЦП |
| ПС 35/10 кВ Кушалино | Тверьэнерго | пос. Кушалино | 35/10 | 5,00 | 1,62 | 0,74 |  |
| ПС 35/10 кВ Киверичи | Тверьэнерго | пос. Киверичи | 35/10 | 2,50 | 0,63 | 1,85 | Тех.Прис за исключением потребителей 1 и 2 категориий, однотранс  форматорный ЦП |
| ПС 35/10 кВ Диево | Тверьэнерго | близ пос. Диево | 35/10 | 2,50 | 0,23 | 2,22 | Тех.Прис за исключением потребителей 1 и 2 категориий, однотранс  форматорный ЦП |

На территории Рамешковского муниципального округа находится 376 понижающих подстанций напряжением ниже 35 кВ.

Таблица 3.1.2.2 Характеристика трансформаторных пунктов на территории Рамешковского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подстанции, распределительного пункта | Местоположение | Классы напряжения,  кВ | Установленная мощность, МВА |
| 1 | КТП Столовая ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*63 |
| 2 | КТП Тихорево | д.Тихарево | 10 | 1\*250 |
| 3 | КТП СН РЭС ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*250 |
| 4 | КТП ул. 1-е Мая ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*160 |
| 5 | КТП ул. Калинина ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*100 |
| 6 | КТП Вельшино ф №15 ПС Кушалино | д.Вельшино | 10 | 1\*60 |
| 7 | КТП Вельшино-ЖК ф №15 ПС Кушалино | д.Вельшино | 10 | 1\*63 |
| 8 | КТП Кушалино 1 ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*160 |
| 9 | КТП Кушалино-ПСЛВ фид №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*160 |
| 10 | ЗТП Кушалино-ДК ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*400 |
| 11 | КТП Радиоузел ф №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*160 |
| 12 | КТП Рождество ф №15 ПС Кушалино | д.Рождество | 10 | 1\*160 |
| 13 | КТП Лесхоз-1 ф №11 ПС Кушалино | с. Кушалино | 10 | 1\*250 |
| 14 | КТП АВМ-2 ф №02 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*250 |
| 15 | КТП Рыжково ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | д.Рыжково | 10 | 1\*100 |
| 16 | КТП Перелоги | д.Перелоги | 10 | 1\*60 |
| 17 | КТП Ведное 1 | д.Ведное | 10 | 1\*160 |
| 18 | КТП Ведное 5 | д.Ведное | 10 | 1\*160 |
| 19 | КТП Ведное-ЖК | д.Ведное | 10 | 1\*400 |
| 20 | КТП Ведное-ЗСП ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | д.Ведное | 10 | 1\*250 |
| 21 | КТП Ведное-Мастерские ф №11 ПС Кушалино | д.Ведное | 10 | 1\*160 |
| 22 | КТП Дьяково ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | д.Дьяково | 10 | 1\*250 |
| 23 | КТП Поляны | д.Поляны | 10 | 1\*63 |
| 24 | КТП Александрово ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | д.Александрово | 10 | 1\*30 |
| 25 | КТП Паршутино | д.Паршутино | 10 | 1\*63 |
| 26 | КТП Погорельцы ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | д.Погорельцы | 10 | 1\*100 |
| 27 | СТП Коровино | д.Коровино | 10 | 1\*10 |
| 28 | КТП Бусловец | д.Бусловец | 10 | 1\*40 |
| 29 | КТП Березовец | д..Березовец | 10 | 1\*100 |
| 30 | МТП Павлово | д.Павлово | 10 | 1\*40 |
| 31 | КТП Скрябино | д.Скрябино | 10 | 1\*40 |
| 32 | КТП СН РЭС ВЛ 10кВ №02 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*250 |
| 33 | КТП Зерносклад №02 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*63 |
| 34 | КТП МКМ №02 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*250 |
| 35 | КТП АВМ-1 ф №02 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*400 |
| 36 | КТП Стояново | д.Стояново | 10 | 1\*160 |
| 37 | КТП Минино | д.Минино | 10 | 1\*100 |
| 38 | ЗТПП Колупаново-ЖК | д.Колупаново | 10 | 1\*400 |
| 39 | КТП Колупаново-Телятник | д.Колупаново | 10 | 1\*160 |
| 40 | КТП Колупаново-ЗСП ВЛ10кВ №02 ПС Кушал | д.Колупаново | 10 | 1\*400 |
| 41 | КТП Застолбье ЖЗ | с.Застолбье | 10 | 1\*100 |
| 42 | КТПП Застолбье школа | с.Застолбье | 10 | 1\*400 |
| 43 | КТП Застолбье котельная | с.Застолбье | 10 | 1\*100 |
| 44 | СТП Моляково | д.Моляково | 10 | 1\*40 |
| 45 | КТП Ново-Застолбье | д.Ново-Застолбье | 10 | 1\*100 |
| 46 | КТП Свистуново | д.Свистуново | 10 | 1\*100 |
| 47 | КТП Улиткино | д.Улиткино | 10 | 1\*100 |
| 48 | КТП Пилорама ВЛ 10кВ №06 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*63 |
| 49 | КТП Молодежная | с.Кушалино | 10 | 1\*160 |
| 50 | ТП Рождество ВЛ10кВ №06 ПС Кушалино | д.Рождество | 10 | 1\*30 |
| 51 | КТП Русино | д.Русино Долино | 10 | 1\*30 |
| 52 | КТП Долино | д. Долино | 10 | 1\*63 |
| 53 | КТП Бухлово | д.Бухлово | 10 | 1\*63 |
| 54 | КТП Дуловское ПСЛВ | д. Дуловское | 10 | 1\*60 |
| 55 | КТП Толстяково | д.Толстяково | 10 | 1\*250 |
| 56 | КТП Дуловское ЖК | д.Дуловское | 10 | 1\*100 |
| 57 | КТП Чернево АВМ | д.Чернево | 10 | 1\*400 |
| 58 | КТП Конищево | д.Конищево | 10 | 1\*40 |
| 59 | КТП Ляхово | д.Ляхово | 10 | 1\*100 |
| 60 | КТП Волково-ЗСП | д.Волково | 10 | 1\*100 |
| 61 | КТП Волково мастерские | д.Волково | 10 | 1\*250 |
| 62 | КТП Савиха | д.Савиха | 10 | 1\*40 |
| 63 | КТП Толокново | д.Толокново | 10 | 1\*160 |
| 64 | КТП Пески | д.Пески | 10 | 1\*100 |
| 65 | КТП ТСН-1 РЭС ф №1 ПС Рамешки | д.Александрово | 10 | 1\*400 |
| 66 | КТП Борутино ф №19 ПС Рамешки | д. Борутино | 10 | 1\*100 |
| 67 | КТПП Борутино-ЗСП ф №19 ПС Рамешки | д. Борутино | 10 | 1\*400 |
| 68 | КТП Борутино-Мастерские ф №19 ПС Рамешки | д. Борутино | 10 | 1\*160 |
| 69 | КТП Высоково ф №19 ПС Рамешки | д.Высоково | 10 | 1\*400 |
| 70 | КТП Мощеново-ПСЛВ ВЛ №19 ПС Рамешки | д.Мощёново | 10 | 1\*400 |
| 71 | КТП Мощеново-свинарник ф №19 ПС Рамешки | д.Мощёново | 10 | 1\*100 |
| 72 | КТП Лощино ф №19 ПС Рамешки | д.Лощино | 10 | 1\*60 |
| 73 | КТП Лощино-ЖК ф №19 ПС Рамешки | д.Лощино | 10 | 1\*160 |
| 74 | КТП Пальцево ф №19 ПС Рамешки | д.Пальцево | 10 | 1\*160 |
| 75 | КТП Гришутино ф №19 ПС Рамешки | д.Гришутино | 10 | 1\*100 |
| 76 | КТП Могилки ф №19 ПС Рамешки | д.Могилки | 10 | 1\*30 |
| 77 | КТП Боброво ф №19 ПС Рамешки | д.Боброво | 10 | 1\*100 |
| 78 | КТП Денисово ф №18 ПС Рамешки | д.Денисово | 10 | 1\*63 |
| 79 | КТП Мохнецы ф №19 ПС Рамешки | д.Мохнецы | 10 | 1\*160 |
| 80 | КТП Шуя-Плоское ф №11 ПС Рамешки | д.Плоское | 10 | 1\*160 |
| 81 | КТП Пустораменка ЗСП-1 ф №11 ПС Рамешки | д.Пустораменка | 10 | 1\*250 |
| 82 | КТП Пустораменка ЗСП-2 ф №11 ПС Рамешки | д.Пустораменка | 10 | 1\*400 |
| 83 | КТП Пустораменка Котел. ф №11 ПС Рамешки | д.Пустораменка | 10 | 1\*400 |
| 84 | КТП Пустораменка ЖК ф №11 ПС Рамешки | д.Пустораменка | 10 | 1\*100 |
| 85 | КТП Пустораменка ф №11 ПС Рамешки | д.Пустораменка | 10 | 1\*100 |
| 86 | КТП Негочево ф №11 ПС Рамешки | д.Негочево | 10 | 1\*63 |
| 87 | КТП Корневка ф №11 ПС Рамешки | д.Корневка | 10 | 1\*63 |
| 88 | КТП Алхимково ф №11 ПС Рамешки | д.Алхимково | 10 | 1\*160 |
| 89 | КТП Борки ф №11 ПС Рамешки | д.Борки | 10 | 1\*160 |
| 90 | КТП Комариха ф №11 ПС Рамешки | д.Комариха | 10 | 1\*30 |
| 91 | КТП Захарьино ф №11 ПС Рамешки | д.Захарьино | 10 | 1\*100 |
| 92 | МТП Дуброво ф №11 ПС Рамешки | д.Дуброво | 10 | 1\*30 |
| 93 | КТП Лаврово Ферма ф №11 ПС Рамешки | д.Лаврово | 10 | 1\*160 |
| 94 | КТП Лаврово ф №11 ПС Рамешки | д.Лаврово | 10 | 1\*100 |
| 95 | КТП Кузьминка ф №11 ПС Рамешки | д.Кузьминка | 10 | 1\*160 |
| 96 | КТПП Некрасово ДК ф №09 ПС Рамешки | д.Некрасово | 10 | 1\*400 |
| 97 | КТП Цицеруха ф №09 ПС Рамешки | д.Цицеруха | 10 | 1\*100 |
| 98 | КТП Гоголиха ф №09 ПС Рамешки | д.Гоголиха | 10 | 1\*100 |
| 99 | КТП Ровное ф №09 ПС Рамешки | д.Ровное | 10 | 1\*50 |
| 100 | КТП ТСН №2 РЭС ф №12 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*400 |
| 101 | КТП Новое ф №04 ПС Рамешки | д.Новое | 10 | 1\*63 |
| 102 | ЗТП Мощёново ЖК-1 ф №12 ПС Рамешки | д.Мощёново | 10 | 1\*400 |
| 103 | КТП Гнездилово ф №04 ПС Рамешки | д.Гнездилово | 10 | 1\*160 |
| 104 | КТП Гнездилово Хим Скл ф №04 ПС Рамешки | д.Гнездилово | 10 | 1\*100 |
| 105 | КТП С/Т Сельница ф №12 ПС Рамешки | д.Сельница | 10 | 1\*63 |
| 106 | КТП Цепелиха ф №12 ПС Рамешки | д.Цепелиха | 10 | 1\*250 |
| 107 | КТП Григорково ф №04 ПС Рамешки | д.Григорково | 10 | 1\*30 |
| 108 | КТП Ловцово ф №04 ПС Рамешки | д.Ловцово | 10 | 1\*30 |
| 109 | КТП Агафониха ф №04 ПС Рамешки | д.Агафониха | 10 | 1\*30 |
| 110 | КТП Сельково ВЛ 10кВ №12 ПС Рамешки | д.Сельково | 10 | 1\*63 |
| 111 | КТП Замытье Мастерские ф №04 ПС Рамешки | д.Замытье | 10 | 1\*250 |
| 112 | КТП Замытье больница ф №04 ПС Рамешки | д.Замытье | 10 | 1\*100 |
| 113 | КТП Лахино ф №04 ПС Рамешки | д.Лахино | 10 | 1\*160 |
| 114 | КТП Раменье ф №12 ПС Рамешки | д.Рамень | 10 | 1\*60 |
| 115 | КТП Вересково ф №04 ПС Рамешки | д.Вересково | 10 | 1\*30 |
| 116 | КТП Шеломец ф №12 ПС Рамешки | д.Шеломец | 10 | 1\*100 |
| 117 | КТП Никольское ф №04 ПС Рамешки | с.Николькое | 10 | 1\*60 |
| 118 | КТП Слободиха ф №12 ПС Рамешки | д.Слободиха | 10 | 1\*60 |
| 119 | КТП Ильино ф №04 ПС Рамешки | д.Ильино | 10 | 1\*60 |
| 120 | КТП Филиха ф №12 ПС Рамешки | д.Филиха | 10 | 1\*100 |
| 121 | КТП Никольское ЗСП | с.Николькое | 10 | 1\*160 |
| 122 | КТП Никольское-Котельная1 ф04 ПС Рамешки | с.Николькое | 10 | 1\*160 |
| 123 | КТП Тучево ф №12 ПС Рамешки | д.Тучево | 10 | 1\*250 |
| 124 | КТП Погорельцы ф №12 ПС Рамешки | д.Погорельцы | 10 | 1\*60 |
| 125 | КТП Константиново ф №04 ПС Рамешки | д.Константиново | 10 | 1\*60 |
| 126 | КТП Никольское коттеджи ф №04 ПС Рамешки | с.Николькое | 10 | 1\*100 |
| 127 | КТП Сырково ф №12 ПС Рамешки | д.Сырково | 10 | 1\*100 |
| 128 | КТП Язвицы ф №12 ПС Рамешки | д.Язвицы | 10 | 1\*60 |
| 129 | КТП Бакшино ф №06 ПС Рамешки | д.Бакшино | 10 | 1\*100 |
| 130 | КТП Коростелёво ф №06 ПС Рамешки | д.Коростелёво | 10 | 1\*160 |
| 131 | КТП Лядины водокачка ф №06 ПС Рамешки | д.Лядины | 10 | 1\*100 |
| 132 | КТП Лядины коттеджи ф №06 ПС Рамешки | д.Лядины | 10 | 1\*100 |
| 133 | КТП Лядины котельная ф №06 ПС Рамешки | д.Лядины | 10 | 1\*160 |
| 134 | КТП Лядины мастерские ф №06 ПС Рамешки | д.Лядины | 10 | 1\*250 |
| 135 | КТП Исачиха ф №06 ПС Рамешки | д.Исачиха | 10 | 1\*160 |
| 136 | КТП Березняки ф №06 ПС Рамешки | д.Березняки | 10 | 1\*60 |
| 137 | КТП Иваньково ф №06 ПС Рамешки | д.Иваньково | 10 | 1\*100 |
| 138 | КТП Починово ф №13 ПС Рамешки | д.Починово | 10 | 1\*160 |
| 139 | КТП Власиха ф №06 ПС Рамешки | д.Власиха | 10 | 1\*30 |
| 140 | КТП Пупцы ф №13 ПС Рамешки | д.Пупцы | 10 | 1\*63 |
| 141 | МТП Липное ф №06 ПС Рамешки | д.Липное | 10 | 1\*30 |
| 142 | КТП Заклинье ф №06 ПС Рамешки | с.Заклинье | 10 | 1\*250 |
| 143 | КТП Заклинье мастерские ф№06 ПС Рамешки | д.Заклинье | 10 | 1\*400 |
| 144 | КТП Заклинье-Петраково ф №06 ПС Рамешки | с.Заклинье | 10 | 1\*160 |
| 145 | КТП Абакумово ф №06 ПС Рамешки | д.Абакумово | 10 | 1\*60 |
| 146 | КТП Оглядкино ф №06 ПС Рамешки | д.Оглядкино | 10 | 1\*60 |
| 147 | КТП Сизомцы ф №13 ПС Рамешки | д.Сизомцы | 10 | 1\*4 |
| 148 | КТП Обратково ф №06 ПС Рамешки | д.Обратково | 10 | 1\*25 |
| 149 | КТП Хорошово ф №13 ПС Рамешки | д.Хорошово | 10 | 1\*100 |
| 150 | КТП Каменное ф №06 ПС Рамешки | д.Каменное | 10 | 1\*100 |
| 151 | КТП Медведиха ф №3 ПС Медведиха | д.Медведиха | 10 | 1\*100 |
| 152 | КТП Медведиха-Клуб ф №3 ПС Медведиха | д.Медведиха | 10 | 1\*63 |
| 153 | КТП Шибаниха ф №3 ПС Медведиха | д.Шибаниха | 10 | 1\*60 |
| 154 | КТП Шибаниха-ЗСП ф №3 ПС Медведиха | д.Шибаниха | 10 | 1\*60 |
| 155 | КТП Шибаниха-ДКУ ф №3 ПС Медведиха | д.Шибаниха | 10 | 1\*100 |
| 156 | КТП Сорокино ф №3 ПС Медведиха | д.Сорокино | 10 | 1\*63 |
| 157 | КТП Семунино ф №3 ПС Медведиха | д.Семунино | 10 | 1\*160 |
| 158 | КТП Гордеиха ф №10 ПС Медведиха | д.Гордеиха | 10 | 1\*63 |
| 159 | КТП Старово ф №10 ПС Медведиха | д.Старово | 10 | 1\*100 |
| 160 | КТП Минеево ф №10 ПС Медведиха | д.Минеево | 10 | 1\*100 |
| 161 | КТП Сошниково ф №10 ПС Медведиха | д.Сошниково | 10 | 1\*50 |
| 162 | КТП Поповка ВЛ 10кВ №10 ПС Медведиха | д.Поповка | 10 | 1\*63 |
| 163 | КТП Ильгощи ПСЛВ ф №10 ПС Медведиха | с.Ильгощи | 10 | 1\*250 |
| 164 | КТП Ильгощи | с.Ильгощи | 10 | 1\*100 |
| 165 | КТП Ильгощи ЖК ф №10 ПС Медведиха | с.Ильгощи | 10 | 1\*250 |
| 166 | КТП Иевлево ф №10 ПС Медведиха | д.Иевлево | 10 | 1\*30 |
| 167 | КТП Пескошево-Поддубное ф №10 ПС Медвед | д.Поддубное-Пескошево | 10 | 1\*63 |
| 168 | КТП Раменье ф №10 ПС Медведиха | д.Раменье | 10 | 1\*100 |
| 169 | КТП Раменье пилорама ф №10 ПС Медведиха | д.Раменье | 10 | 1\*100 |
| 170 | КТП Ивица ВЛ 10кВ №11 ПС Медведиха | д.Ивица | 10 | 1\*30 |
| 171 | КТП Починок ф №11 ПС Медведиха | д.Починок | 10 | 1\*63 |
| 172 | КТП Сельцо ф №11 ПС Медведиха | д.Сельцо | 10 | 1\*100 |
| 173 | КТП Жирославка ф №11 ПС Медведиха | д.Жирославка | 10 | 1\*100 |
| 174 | КТП Васьки ф №11 ПС Медведиха | д.Васьки | 10 | 1\*30 |
| 175 | КТП Блуди ф №11 ПС Медведиха | д.Блуди | 10 | 1\*30 |
| 176 | КТП Токовая ф №11 ПС Медведиха | д.Токовая | 10 | 1\*63 |
| 177 | КТП Сенино ф №11 ПС Медведиха | д.Сенино | 10 | 1\*100 |
| 178 | КТП Хотути ф №11 ПС Медведиха | д.Хотути | 10 | 1\*20 |
| 179 | КТП Филипково ф №11 ПС Медведиха | д.Филипково | 10 | 1\*63 |
| 180 | КТП Волосково-ЖК ф №11 ПС Медведиха | д.Волосково | 10 | 1\*400 |
| 181 | КТП Волосково ф №11 ПС Медведиха | д.Волосково | 10 | 1\*100 |
| 182 | КТП Буланово ф №12 ПС Медведиха | д.Буланово | 10 | 1\*100 |
| 183 | КТП Афатово ф №12 ПС Медведиха | д.Афатово | 10 | 1\*100 |
| 184 | КТП Кромново-ПСЛВ ф №12 ПС Медведиха | д.Кромново | 10 | 1\*250 |
| 185 | КТП Сутоки-Коммуна ф №12 ПС Медведиха | с.Сутоки | 10 | 1\*250 |
| 186 | КТП Сутоки-Школа ф №12 ПС Медведиха | с.Сутоки | 10 | 1\*250 |
| 187 | КТП Сутоки-ЖК ф №12 ПС Медведиха | с.Сутоки | 10 | 1\*250 |
| 188 | КТП Сутоки ЗСП ф №12 ПС Медведиха | с.Сутоки | 10 | 1\*630 |
| 189 | КТП Сутоки- Н поселок ф №12 ПС Медведиха | с.Сутоки | 10 | 1\*160 |
| 190 | КТП Иванцево-Старово ф №12 ПС Медведиха | д. Иванцево-Старово | 10 | 1\*40 |
| 191 | КТП Яблонька ф №12 ПС Медведиха | д.Яблонька | 10 | 1\*40 |
| 192 | КТП Павлушково ф №12 ПС Медведиха | д.Павлушково | 10 | 1\*30 |
| 193 | КТП Лазурная ф №10 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*160 |
| 194 | КТПП Некрасово Мастерские ф15 ПС Рамешки | Некрасово мастерские | 10 | 1\*250 |
| 195 | КТП Заручье-Ферма ф №10 ПС Рамешки | Заручье ферма | 10 | 1\*100 |
| 196 | КТП Заручье Сенной сарай ф№10 ПС Рамешки | Заручье сен.сарай | 10 | 1\*160 |
| 197 | КТП Хромцово ф №15 ПС Рамешки | Хромцово | 10 | 1\*63 |
| 198 | КТП Кадное ф №10 ПС Рамешки | Кадное | 10 | 1\*60 |
| 199 | КТП АВМ ф №10 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*630 |
| 200 | КТП Пищекомбинат ф №15 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*250 |
| 201 | КТП Автостанция ф №10 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*160 |
| 202 | КТП КБО ф №18 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*160 |
| 203 | КТП ДРСУ ф №18 ПС Рамешки | п. Рамешки | 10 | 1\*160 |
| 204 | КТП Денесьево ф №18 ПС Рамешки | д.Денесьево | 10 | 1\*63 |
| 205 | КТП Далеки ферма ф №18 ПС Рамешки | д.Далеки | 10 | 1\*160 |
| 206 | КТП Далеки водокачка ф №18 ПС Рамешки | д.Далеки | 10 | 1\*100 |
| 207 | КТП Горка ф №18 ПС Рамешки | д.Горка | 10 | 1\*63 |
| 208 | КТП Диево мастерские ф №01 ПС Диево | с.Диево | 10 | 1\*250 |
| 209 | КТП Диево-Старово ф №01 ПС Диево | с.Диево | 10 | 1\*100 |
| 210 | КТП Диево котельная ф №01 ПС Диево | с.Диево | 10 | 1\*250 |
| 211 | КТП Диево ЖК ф №01 ПС Диево | с.Диево | 10 | 1\*160 |
| 212 | КТП Полянка ф №01 ПС Диево | д.Полянка | 10 | 1\*60 |
| 213 | КТП Диево-ЗСП ф №03 ПС Диево | с.Диево | 10 | 1\*250 |
| 214 | КТП Диево-ПСЛВ ф №03 ПС Диево | с.Диево | 10 | 1\*160 |
| 215 | КТП Зубцово-Десятильники ф №03 ПС Диево | д.Зубцово-Десятильники | 10 | 1\*100 |
| 216 | КТП Мерлуга ф №03 ПС Диево | д.Мерлуга | 10 | 1\*30 |
| 217 | КТП Залесье ф №03 ПС Диево | д.Залесье | 10 | 1\*100 |
| 218 | КТП Холмы ф №09 ПС Диево | д.Холмы | 10 | 1\*63 |
| 219 | КТП Б. Горы-ЖК ф №09 ПС Диево | д. Бурцевы Горы | 10 | 1\*250 |
| 220 | КТП Б. Горы-Топориха ф №09 ПС Диево | д.Б.Горы-Топориха | 10 | 1\*160 |
| 221 | КТП Б. Горы-картофелехр-ще ф№09 ПС Диево | д.Б.Горы-Картофелехранилище | 10 | 1\*160 |
| 222 | КТП Ершиха ВЛ 10кВ №13 ПС Диево | д.Ершиха | 10 | 1\*25 |
| 223 | КТП Черногрязье ВЛ 10кВ №13 ПС Диево | д.Черногрязье | 10 | 1\*100 |
| 224 | КТП Рождество ф №13 ПС Диево | д.Рождество | 10 | 1\*100 |
| 225 | КТП Сафоново ф №13 ПС Диево | д.Сафоново | 10 | 1\*30 |
| 226 | КТП Вилово-ЖК ф №13 ПС Диево | д.Вилово | 10 | 1\*20 |
| 227 | КТП Александрово-коттедж ф №17 ПС Рамешк | д.Александрово | 10 | 1\*100 |
| 228 | КТП Косково-водокачка ф №17 ПС Рамешки | д.Косково | 10 | 1\*60 |
| 229 | КТП Косково-ферма ф №17 ПС Рамешки | д.Косково | 10 | 1\*100 |
| 230 | КТП Косково-коттеджи ф №17 ПС Рамешки | д.Косково | 10 | 1\*250 |
| 231 | КТП Селище ф №2 ПС Рамешки | д. Селище | 10 | 1\*160 |
| 232 | КТП Ильино ф №17 ПС Рамешки | д.Ильино | 10 | 1\*100 |
| 233 | КТП Кузнецово ф №17 ПС Рамешки | д.Кузнецово | 10 | 1\*60 |
| 234 | КТП Прислон ферма ф №2 ПС Рамешки | д.Прислон | 10 | 1\*100 |
| 235 | КТП Каменка ф №17 ПС Рамешки | д.Каменка | 10 | 1\*100 |
| 236 | КТП Прудово-Быково ф №2 ПС Рамешки | д.Прудово | 10 | 1\*63 |
| 237 | КТП Ошвино ф №17 ПС Рамешки | д.Ошвино | 10 | 1\*60 |
| 238 | КТП Соколово ф №2 ПС Рамешки | д.Соколово | 10 | 1\*63 |
| 239 | КТП Заря ф. №17 ПС Рамешки | д.Заря | 10 | 1\*100 |
| 240 | КТП Твердятино ф №2 ПС Рамешки | д.Твердятино | 10 | 1\*63 |
| 241 | КТП Жихнёво ф №17 ПС Рамешки | д.Жихнёво | 10 | 1\*63 |
| 242 | КТП Городок ВЛ 10кВ №17ПС Рамешки | д.Городок | 10 | 1\*100 |
| 243 | КТП Городок ЖК ф №17 ПС Рамешки | д.Городок | 10 | 1\*400 |
| 244 | КТП Городок мастерские ф №17 ПС Рамешки | д.Городок | 10 | 1\*100 |
| 245 | КТП Леоново ф №17 ПС Рамешки | д.Леоново | 10 | 1\*30 |
| 246 | КТП Горолысово ф №17 ПС Рамешки | д.Горолысово | 10 | 1\*30 |
| 247 | КТП Медведица ф №17 ПС Рамешки | д.Медведица | 10 | 1\*63 |
| 248 | КТП Коптино ф №17 ПС Рамешки | д.Коптино | 10 | 1\*63 |
| 249 | КТП Баскаки ф №17 ПС Рамешки | д.Баскаки | 10 | 1\*100 |
| 250 | КТП Новиково ф №17 ПС Рамешки | д.Новиково | 10 | 1\*100 |
| 251 | КТП Ручьи ВЛ 10кВ №2 ПС Рамешки | д.Ручьи | 10 | 1\*40 |
| 252 | КТП Ново-Михнево ВЛ 10кВ №17 ПС Рамешки | д. Ново-Михнево | 10 | 1\*40 |
| 253 | КТП Берег ф №17 ПС Рамешки | д.Берег | 10 | 1\*40 |
| 254 | КТП Берег-ЖК ф №17 ПС Рамешки | д.Берег | 10 | 1\*100 |
| 255 | КТП Летнево-Сельниково | д.Летнево | 10 | 1\*60 |
| 256 | КТП Морозово ф №17 ПС Рамешки | д.Морозово | 10 | 1\*30 |
| 257 | КТП Застолбье ВЛ-10кВ №17 ПС Рамешки | д.Застолбье | 10 | 1\*160 |
| 258 | КТП Ильинка ф №15 ПС Киверичи | д.Ильинка | 10 | 1\*60 |
| 259 | КТП Ефремово-Дуденец ф №15 ПС Киверичи | д.Ефремово - Дуденец | 10 | 1\*30 |
| 260 | КТП Иевлево ф №15 ПС Киверичи | д.Иевлево | 10 | 1\*40 |
| 261 | КТП Марьино ф №15 ПС Киверичи | д.Марьино | 10 | 1\*30 |
| 262 | КТП Курьяново ф №15 ПС Киверичи | д.Курьяново | 10 | 1\*30 |
| 263 | КТП Большая Горка ф №15 ПС Киверичи | д.Большая горка | 10 | 1\*30 |
| 264 | КТП Железово ф №15 ПС Киверичи | д.Железово | 10 | 1\*63 |
| 265 | КТП Устюги мастерские ф №15 ПС Киверичи | д.Устюги | 10 | 1\*160 |
| 266 | КТП Устюги ф №15 ПС Киверичи | д.Устюги | 10 | 1\*100 |
| 267 | КТП Устюги-Ферма ф №15 ПС Киверичи | д.Устюги | 10 | 1\*160 |
| 268 | КТП Устюги-ЗСП ф №15 ПС Киверичи | д.Устюги | 10 | 1\*100 |
| 269 | КТП Паниха ф №15 ПС Киверичи | д.Паниха | 10 | 1\*100 |
| 270 | КТП Малая Горка ф №15 ПС Киверичи | д.Малая горка | 10 | 1\*100 |
| 271 | КТП Георгиевское ф №15 ПС Киверичи | д.Георгиевское | 10 | 1\*60 |
| 272 | КТП Перегородка ф №15 ПС Киверичи | д.Перегородка | 10 | 1\*100 |
| 273 | КТП Чубариха ф №15 ПС Киверичи | д.Чубариха | 10 | 1\*100 |
| 274 | КТП Соболиха ф №15 ПС Киверичи | д.Соболиха | 10 | 1\*100 |
| 275 | КТП Алёшино-ЗСП ф №15 ПС Киверичи | с.Алёшино | 10 | 1\*100 |
| 276 | КТП Прудиха ф №15 ПС Киверичи | д.Прудиха | 10 | 1\*20 |
| 277 | КТП Заручье ф №15 ПС Киверичи | д.Заручье | 10 | 1\*160 |
| 278 | КТП Буйлово-Мастерские ф №15 ПС Киверичи | д.Буйлово | 10 | 1\*160 |
| 279 | КТП Буйлово ф №15 ПС Киверичи | д.Буйлово | 10 | 1\*250 |
| 280 | КТП Алешино ф №15 ПС Киверичи | с.Алёшино | 10 | 1\*160 |
| 281 | КТПП Алешино-ЖК ф №15 ПС Киверичи | с.Алёшино | 10 | 1\*250 |
| 282 | КТП Гараж РЭС ф №13 ПС Киверичи | с.Киверичи | 10 | 1\*50 |
| 283 | КТП Магазин ф №13 ПС Киверичи | с.Киверичи | 10 | 1\*160 |
| 284 | КТП Киверичи ф №13 ПС Киверичи | с.Киверичи | 10 | 1\*100 |
| 285 | КТП Киверичи ЗСП (Владимировка) | с.Киверичи | 10 | 1\*250 |
| 286 | КТП Морозовка ф №13 ПС Киверичи | д.Морозовка | 10 | 1\*30 |
| 287 | КТП Акулово ф №13 ПС Киверичи | д.Акулово | 10 | 1\*60 |
| 288 | КТП Беляево ф №13 ПС Киверичи | д.Беляево | 10 | 1\*50 |
| 289 | КТП Поречье ф №13 ПС Киверичи | д.Поречье | 10 | 1\*30 |
| 290 | КТП Красненькое ф №13 ПС Киверичи | д.Красненькое | 10 | 1\*30 |
| 291 | КТП Манушкино ф №13 ПС Киверичи | д.Манушкино | 10 | 1\*30 |
| 292 | КТП Городня-мастерские ф №13 ПС Киверичи | д.Городня | 10 | 1\*160 |
| 293 | КТП Городня ф №13 ПС Киверичи | д.Городня | 10 | 1\*100 |
| 294 | КТП Городня ЖК ф №13 ПС Киверичи | д.Городня | 10 | 1\*160 |
| 295 | КТП Кукино ф №13 ПС Киверичи | д.Кукино | 10 | 1\*250 |
| 296 | КТП Емельяниха ф №13 ПС Киверичи | д.Емельяниха | 10 | 1\*30 |
| 297 | КТП Матвейково ф №13 ПС Киверичи | д.Матвейково | 10 | 1\*30 |
| 298 | КТП Сивцево ф №13 ПС Киверичи | д.Сивцево | 10 | 1\*160 |
| 299 | КТП Ивановское-Петраково ф №13 ПС Кивер | с.Ивановское-Петраково | 10 | 1\*160 |
| 300 | КТП Знаменка ф №13 ПС Киверичи | д.Знаменка | 10 | 1\*30 |
| 301 | КТП Горка-Троица ф №13 ПС Киверичи | д.Горка-Троица | 10 | 1\*100 |
| 302 | КТП Пенье-Желниха ф №13 ПС Киверичи | д.Пенье-Желниха | 10 | 1\*60 |
| 303 | КТП Дуброво ф №13 ПС Киверичи | д.Дуброво | 10 | 1\*63 |
| 304 | КТП Новое-ЖК ф №13 ПС Киверичи | д.Новое | 10 | 1\*160 |
| 305 | КТП Андреевское-ЗСП ф №13 ПС Киверичи | с.Андреевское | 10 | 1\*160 |
| 306 | КТП Швейный цех ф №09 ПС Киверичи | с.Киверичи | 10 | 1\*160 |
| 307 | КТП Больница ф №09 ПС Киверичи | с.Киверичи | 10 | 1\*60 |
| 308 | ТП Воротнево ф №09 ПС Киверичи | д.Воротнево | 10 | 1\*30 |
| 309 | КТП Ивановское-ЖК ф №09 ПС Киверичи | с.Ивановское | 10 | 1\*250 |
| 310 | КТП Андреевское ПСЛВ ф №09 ПС Киверичи | с.Андреевское | 10 | 1\*250 |
| 311 | КТП Старово ф №09 ПС Киверичи | д.Старово | 10 | 1\*100 |
| 312 | КТП Андреевское-Мастерск ф №09 ПС Кивер | с.Андреевское | 10 | 1\*100 |
| 313 | КТП Плешково ф №05 ПС Киверичи | д.Плешково | 10 | 1\*30 |
| 314 | КТП Немерово ЖК ф №05 ПС Киверичи | д.Немерово | 10 | 1\*160 |
| 315 | КТП Горка ф №05 ПС Киверичи | д.Горка | 10 | 1\*30 |
| 316 | КТП Некрасово ф №05 ПС Киверичи | д.Некрасово | 10 | 1\*160 |
| 317 | КТП Чернышево ф №05 ПС Киверичи | д.Чернышево | 10 | 1\*60 |
| 318 | КТП Крутец ф №05 ПС Киверичи | д.Крутец | 10 | 1\*60 |
| 319 | КТП Богатырёво ф №05 ПС Киверичи | д.Богатырёво | 10 | 1\*30 |
| 320 | КТП Корино ф №01 ПС Киверичи | д.Корино | 10 | 1\*100 |
| 321 | КТП Чернеево ф №01 ПС Киверичи | д.Чернеево | 10 | 1\*40 |
| 322 | КТП Бахарево ф №01 ПС Киверичи | д.Бахарево | 10 | 1\*160 |
| 323 | КТП Шарапово ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | д.Шарапово | 10 | 1\*30 |
| 324 | КТП Рамень ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | д.Рамень | 10 | 1\*20 |
| 325 | КТП Воротилово ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | д.Воротилово | 10 | 1\*100 |
| 326 | КТП Волхово ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | д.Волхово | 10 | 1\*30 |
| 327 | КТП Мастерские ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | д.Косковская горка | 10 | 1\*100 |
| 328 | КТП Косковская Горка | д.Косковская горка | 10 | 1\*400 |
| 329 | КТП Каликино ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | д.Каликино | 10 | 1\*30 |
| 330 | КТП Новенькая ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | д.Новенькая | 10 | 1\*60 |
| 331 | КТП Старожилка ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | д.Старожилка | 10 | 1\*30 |
| 332 | КТП Сёмжино ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | д.Сёмжино | 10 | 1\*30 |
| 333 | КТП Вильяшево ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | д.Вильяшево | 10 | 1\*30 |
| 334 | КТП Григорово-Смочели | д.Григорово-Смочели | 10 | 1\*40 |
| 335 | КТП Заручье ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | д.Заручье | 10 | 1\*100 |
| 336 | КТП Алексеевское-ЖК ф №13 РП Шарапово | Алексеевское | 10 | 1\*160 |
| 337 | КТП Алексеевское ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | с.Алексеевское | 10 | 1\*100 |
| 338 | КТП Алексеевское-коттеджи ф №13 РП Шар | с.Алексеевское | 10 | 1\*160 |
| 339 | КТП Алексеевское-Перепечк ф №13 РП Шар | с.Алексеевское | 10 | 1\*160 |
| 340 | ЗТП Алешино-школа ф №15 ПС Киверичи | с.Алёшино | 10 | 1\*400 |
| 341 | КТП Зубцово ф №03 ПС Диево | д.Зубцово | 10 | 1\*100 |
| 342 | КТП Ивановское-ПСЛВ ф №3 ПС Киверичи | с.Ивановское | 10 | 1\*100 |
| 343 | КТП Лахино-2 ф №04 ПС Рамешки | д.Лахино | 10 | 1\*160 |
| 344 | СТП Советская ф №19 ПС Рамешки | п.Рамешки | 10 | 1\*63 |
| 345 | КТП 413 Электросеть №15 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*250 |
| 346 | КТП 146 ОРТПЦ ф №10 ПС Рамешки | п. Рамешки | 10 | 1\*25 |
| 347 | СТП 420 Славное ВЛ-10 кВ №15 ПС Кушалино | с. Славное | 10 | 1\*63 |
| 348 | КТП Заполье ф №10 ПС Медведиха | д.Заполье | 10 | 1\*30 |
| 349 | СТП Перемилово ф №05 ПС Киверичи | д.Перемилово | 10 | 1\*40 |
| 350 | КТП № 424 Пантелеево ВЛ-10 кВ №13 ПС Беле-Кушаль | д.Пантелеево | 10 | 1\*100 |
| 351 | ТП Проказово ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | д. Проказово | 10 | 1\*63 |
| 352 | СТП-10кВ Красный Октябрь ф №11 ПС Медвед | д. Раменое | 10 | 1\*40 |
| 353 | КТП №425 Б-Кушаль №8 ВЛ10№13 ПСБ-Кушаль | д.Беле-Кушаль | 10 | 1\*100 |
| 354 | СТП №107 Ильино-2 ВЛ-10 №04 ПС Рамешки | д.Ильино | 10 | 1\*100 |
| 355 | КТП 426 Беле-Кушаль №9 №13 ПС Беле-Кушал | д.Беле-Кушаль | 10 | 1\*63 |
| 356 | КТП Беле-Кушаль №10 ф №13 ПС Беле-Кушаль | д.Беле-Кушаль | 10 | 1\*100 |
| 357 | ТП 376 Старый Починок ВЛ№11 ПС Медведиха | д.Беле-Кушаль | 10 | 1\*63 |
| 358 | ТП 428 Беле-Кушаль №11 | с. Беле-Кушаль | 10 | 1\*63 |
| 359 | ТП 415 Найденово | д. Найденово | 10 | 1\*63 |
| 360 | СТП №74 Филиха-2 №12 ПС Рамешки | д.Филиха | 10 | 1\*63 |
| 361 | ТП 437Электросеть-2 №11 ПС Кушалино | с.Кушалино | 10 | 1\*63 |
| 362 | ТП 417 Моляково-2 №02 ПС Кушалино | д.Моляково | 10 | 1\*63 |
| 363 | ТП 416 Ново-Михнево-2 | д. Ново-Михнево | 10 | 1\*100 |
| 364 | ТП 439 Рождество застройка №06 ПС Кушал | д. Рождество | 10 | 1\*160 |
| 365 | КТП 414 Тованово №20 ПС №17 | д. Тованово | 10 | 1\*100 |
| 366 | СТП 327 Нефедьево ВЛ10 кВ №07 ПС Беле-Кушаль | д.Нефедьево | 10 | 1\*63 |
| 367 | СТП 441 Славное №13 ПС Беле-Кушаль | д.Славное | 10 | 1\*63 |
| 368 | КТП 10/0,4 кВ №444 (Лахино 3) ПС Рамешки | д. Лахино | 10 | 1\*160 |
| 369 | ТП №443(Найденово-2)ВЛ-10№15 ПС Кушалино | д. Найдёново | 10 | 1\*63 |
| 370 | СТП - 10/0,4 кВ №446 Топориха | д. Топориха | 10 | 1\*63 |
| 371 | CТП 438 Новая №11 ПС Кушалино | с. Ведное | 10 | 1\*63 |
| 372 | СТП 445 Петраково | д.Петраково | 10 | 1\*63 |
| 373 | КТП 447 Арининское пилорама ф. №15 ПС Кушалино | д. Арининское | 10 | 1\*630 |
| 374 | СТП 291 Броды ф. №06 ПС Кушалино | д. Броды | 10 | 1\*63 |
| 375 | СТП - 10/0,4 кВ №449(ОРТПЦ2) | пгт Рамешки | 10 | 1\*63 |
| 376 | КТП 452 Льнозавод | п Городковский | 10 | 1\*160 |

**Остаточный ресурс**

В связи с тем, что трансформаторные подстанции построены, в основном, в середине семидесятых годов прошлого века, оборудование изношено и устарело.

**Ограничения использования мощностей**

Ограничения использования мощностей источников электроснабжения представлено в таблице в таблице 3.1.2.1.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

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

**Системы учета ресурсов**

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учета составляет 93%.

**Расход ресурсов**

Суммарное фактическое количество электроэнергии, отпущенной за 2024 год, по населению, бюджетофинансируемым организациям, промышленным предприятиям и прочим потребителям на территории Рамешковского муниципального округа не представлено.

**Собственные нужды**

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Анализ системы электроснабжения выявил, что в целом система электроснабжения находится в удовлетворительном состоянии. Однако, на перспективу необходимо предусмотреть планомерную замену и модернизацию изношенных, а также строительство новых электросетевых объектов для обеспечения гарантированного подключения новых потребителей электроэнергии.

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

Высоковольтные линии электропередач, расположенные в Рамешковском муниципальном округе, имеют следующие направления:

- ВЛ 750 кВ КАЭС – Владимир;

- ВЛ 750 кВ КАЭС – Конаково;

- ВЛ 220 кВ Алмаз – Бежецк;

- ВЛ 110 кВ Тверь – Горицы;

- ВЛ 110 кВ Тверь – НПС Тучево;

- ВЛ 110 кВ НПС Тучево – Рамешки;

- ВЛ 110 кВ Рамешки – Бежецк;

- ВЛ 110 кВ отвод на ПС Медведиха;

- ВЛ 35 кВ Тверь – Кушалино;

- ВЛ 35 кВ НПС Тучево – Первитино;

- ВЛ 35 кВ Рамешки – Тресна;

- ВЛ 35 кВ Рамешки – Толмачи;

- ВЛ 35 кВ Рамешки – Киверичи – Романцево.

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

В целом состояние линий – удовлетворительное, необходимые работы по проверке сетей проводятся специализированной организацией.

Рост нагрузок в коммунально-бытовом секторе происходит за счет строительства жилых зданий, объектов соцкультбыта, общественных, административных, спортивных сооружений и объектов коммунального хозяйства, а также реконструкции и модернизации существующего жилого фонда. Растет нагрузка и в связи с увеличением уровня электрификации быта в сохраняемом жилом фонде.

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

Потери электрической энергии не превышают установленного норматива технических потерь.

**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**

Таблица 3.1.2.3 Статистика отказов и среднего времени восстановления работы на электрических сетях филиала ПАО «Россети Центр» Тверьэнерго Рамешковский РЭС за 1 квартал 2025 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата возникновения аварии | Дата ликвидации аварии | Причины аварии | Противоаварийные мероприятия | Идентификатор акта расследования причин аварии |
| 01.01.2025 | 01.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ фид №03 ПС 35/10 кВ Диево в пролетах опор №50-№57.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ фид №03 ПС 35/10 кВ Диево в пролетах опор №50-№57 с целью выявления дефектов. | 31070027 0101252057127 |
| 02.01.2025 | 03.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №07 от РП 10 кВ Шарапово в пролетах опор №40-№47.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №07 от РП 10 кВ Шарапово в пролетах опор №40-№47 с целью выявления дефектов. | 31070027 0201251823128 |
| 08.01.2025 | 08.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений: Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Савкино; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Савкино с целью выявления дефектов. | 31070027 0801251822129 |
| 10.01.2025 | 10.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №12 от ПС 110/10 кВ Медведиха в пролетах опор №90-№100.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №12 от ПС 110/10 кВ Медведиха в пролетах опор №90-№100 с целью выявления дефектов. | 31070027 1001252137130 |
| 11.01.2025 | 11.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №10 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №35-№41; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №10 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №35-№41 с целью выявления дефектов. | 31070027 1101251148131 |
| 14.01.2025 | 14.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:   Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №04 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №90-№101; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №04 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №90-№101 с целью выявления дефектов. | 31070027 1401252345174 |
| 14.01.2025 | 14.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №06 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №25-№34.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №06 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №25-№34 с целью выявления дефектов. | 31070027 1401252345175 |
| 16.01.2025 | 16.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра: ВЛ-10кВ ф №10 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №32-№41; ВЛ-10кВ ф №04 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №48-№54; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №10 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №32-№41; ВЛ-10кВ ф №04 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №48-№54 с целью выявления дефектов. | 31070027 1601251435208 |
| 16.01.2025 | 16.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №07 от РП 10 кВ Шарапово в пролете опор №90-97; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №07 от РП 10 кВ Шарапово в пролете опор №90-97 с целью выявления дефектов. | 31070027 1601251814209 |
| 17.01.2025 | 17.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №10 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №65-№73.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №10 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №65-№73 с целью выявления дефектов. | 31070027 1701250833224 |
| 18.01.2025 | 18.01.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:    Несвоевременное выявление и устранение дефектов | По результатам диагностики опорной и проходной изоляции на КТП №136 Лазурная ВЛ-10кВ №10 ПС 110 кВ Рамешки устранить выявленные дефекты.; Произвести диагностику опорной и проходной изоляции на КТП №136 Лазурная ВЛ-10кВ №10 ПС 110 кВ Рамешки | 31070027 1801251438261 |
| 20.01.2025 | 20.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №01 от РП 10 кВ Шарапово в пролете опор №40-52; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №01 от РП 10 кВ Шарапово в пролете опор №40-52 с целью выявления дефектов. | 31070027 2001251659290 |
| 22.01.2025 | 22.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролете опор №60-69.; Произвести внеочередной осмотр с целью выявления наличия дефектов ВЛ-10кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Рамешки опор №60-69. | 31070027 2201250507316 |
| 27.01.2025 | 27.01.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:    Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра КТП-10кВ Матвейково подключенной к ВЛ-10кВ фид №13 от ПС 35 кВ Киверичи.; Произвести внеочередной осмотр подключенной к ВЛ-10кВ фид №13 от ПС 35 кВ Киверичи КТП-10кВ Матвейково с целью выявления дефектов. | 31070027 2701251037364 |
| 29.01.2025 | 29.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ № 13 от ПС 35/10 кВ Беле-Кушаль в пролетах опор №40-№49.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ № 13 от ПС 35/10 кВ Беле-Кушаль в пролетах опор №40-№49 с целью выявления дефектов. | 31070027 2901251430394 |
| 31.01.2025 | 31.01.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Соколово.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Соколово с целью выявления дефектов. | 31070027 3101252200431 |
| 11.02.2025 | 11.02.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Новая Слобода; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Новая Слобода с целью выявления дефектов. | 31070027 1102250957517 |
| 12.02.2025 | 12.02.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ фид №13 от ПС 35 кВ Киверичи в пролетах опор №3/12-3/20.; Произвести внеочередной ВЛ-10кВ фид №13 от ПС 35 кВ Киверичи в пролетах опор №3/12-3/20 с целью выявления дефектов. | 31070027 1202252107524 |
| 15.02.2025 | 15.02.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Савкино; Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 от КТП Паниха с целью выявления дефектов. | 31070027 1502251401552 |
| 19.02.2025 | 19.02.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:    Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №1 - №15.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №1 - №15 с целью выявления дефектов. | 31070027 1902251344583 |
| 27.02.2025 | 27.02.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра участка на ВЛ-10кВ фид №10 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №33-43; Произвести внеочередной осмотр участка ВЛ-10кВ фид №10 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №33-43 с целью выявления наличия дефектов. | 31070027 2702250515619 |
| 28.02.2025 | 28.02.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотр ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП Заполье; Произвести внеочередной осмотр ВЛ 0,4кВ №1 от КТП Заполье с целью выявления дефектов. | 31070027 2802252221646 |
| 05.03.2025 | 05.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ 0,4кВ №2 от КТП Киверичи ЗСП (Владимировка).; Произвести внеочередной осмотр с целью выявления наличия дефектов ВЛ 0,4кВ №2 от КТП Киверичи ЗСП (Владимировка). | 31070027 0503251050697 |
| 05.03.2025 | 05.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №11 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 38 - № 47; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №11 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 38 - № 47 с целью выявления дефектов | 31070027 0503252223701 |
| 05.03.2025 | 05.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №10 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 31 - № 37; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №10 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 31 - № 37 с целью выявления дефектов | 31070027 0503252238702 |
| 06.03.2025 | 06.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №12 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 28 - № 37; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №12 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 28 - № 37 с целью выявления дефектов | 31070027 0603252059713 |
| 06.03.2025 | 06.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №12 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 8 - № 17; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №10 от ПС Медведиха 110/10 кВ в пролётах опор № 8 - № 17 с целью выявления дефектов | 31070027 0603252059714 |
| 07.03.2025 | 07.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №40 - №50 и №70 - №79 .; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ №10 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №40 - №50 и №70 - №79 целью выявления дефектов. | 31070027 0703251520733 |
| 07.03.2025 | 07.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра на ВЛ 0,4кВ №3 от КТПП Некрасово ДК; Произвести внеочередной осмотр с целью выявления наличия дефектов на ВЛ 0,4кВ №3 от КТПП Некрасово ДК. | 31070027 0703251556732 |
| 07.03.2025 | 07.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра на ВЛ-0,4кВ №3 КТП Больница.; Произвести внеочередной осмотр с целью выявления наличия дефектов на ВЛ-0,4кВ №3 КТП Больница. | 31070027 0703251720747 |
| 09.03.2025 | 09.03.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:  Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра на ВЛ 0,4кВ №3 от КТП Ведное ЗСП.; Произвести внеочередной осмотр с целью выявления наличия дефектов на ВЛ 0,4кВ №3 от КТП Ведное ЗСП. | 31070027 0903250949750 |
| 11.03.2025 | 11.03.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:    Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор отпайки на ТП ЖЗ СХТ.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ №19 ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах в пролете опор отпайки на ТП ЖЗ СХТ с целью выявления дефектов. | 31070027 1103251725781 |
| 14.03.2025 | 14.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №06 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №125-№134.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №06 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №125-№134 с целью выявления дефектов. | 31070027 1403250450810 |
| 14.03.2025 | 14.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ № 10 ПС Медведиха в пролетах опор №46-№53.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ № 10 ПС Медведиха в пролетах опор №46-№53 с целью выявления дефектов. | 31070027 1403250710805 |
| 14.03.2025 | 14.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №18 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №60-№68.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №18 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор №60-№68 с целью выявления дефектов. | 31070027 1403250841816 |
| 14.03.2025 | 14.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ выявленные при внеочередном осмотре в пролетах опор №35 -№45 ВЛ-10кВ №04 ПС 110/35/10 кВ Рамешки.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ в пролетах опор №35 -№45 ВЛ-10кВ №04 ПС 110/35/10 кВ Рамешки, с целью выявления наличия дефектов | 31070027 1403250842812 |
| 14.03.2025 | 15.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Прочие воздействия неблагоприятных природных явлений | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ ф №13 от ПС 35/10 кВ Диево в пролетах опор №3/47-3/55; ВЛ-10кВ ф №19 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор отпайки на ТП Пальцево.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ ф №13 от ПС 35/10 кВ Диево в пролетах опор №3/47-3/55; ВЛ-10кВ ф №19 от ПС 110/10 кВ Рамешки в пролетах опор отпайки на ТП Пальцево с целью выявления дефектов. | 31070027 1403251401850 |
| 15.03.2025 | 15.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ № 03 от ПС Беле-Кушаль в пролетах опор №50-№63 , ВЛ-10кВ №17 ПС Рамешки в пролетах опор №250-№258; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ № 03 от ПС Беле-Кушаль в пролетах опор №50-№63 , ВЛ-10кВ №17 ПС Рамешки в пролетах опор №250-№258 с целью выявления дефектов. | 31070027 1503250403853 |
| 16.03.2025 | 16.03.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:  Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра участка на ВЛ-10кВ фид №09 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №7/6-7/16 за ЛР№4.; Произвести внеочередной осмотр участка ВЛ-10кВ фид №09 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №7/6-7/16 за ЛР№4 с целью выявления наличия дефектов. | 31070027 1603250443896 |
| 16.03.2025 | 17.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ выявленные при внеочередном осмотре в пролетах опор №26/1-№26/7 отпайка на Почеп, в пролетах опор №80-№89 ВЛ-10кВ № 15 ПС Кушалино.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ № 15 ПС Кушалино в пролетах опор №26/1-№26/7 отпайка на Почеп, в пролетах опор №80-№89 с целью выявления дефектов. | 31070027 1603251450854 |
| 17.03.2025 | 17.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ на июль 2024 год устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4 кВ Сутоки-Коммуна, ВЛ 0,4кВ №1 от КТП Жирославка.; Выполнить внеочередной осмотр ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4 кВ Сутоки-Коммуна,ВЛ 0,4кВ №1 от КТП Жирославка с целью выявления дефектов. | 31070027 1703250147838 |
| 17.03.2025 | 17.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ №20 ПС 35/10 кВ №17 в пролетах опор №41 - №55 и ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Диево в пролетах опор №3/30 - №3/45.; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ №20 ПС 35/10 кВ №17 в пролетах опор №41 - №55 с целью выявления дефектов. Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Диево в пролетах опор №3/30 - №3/45 с целью выявления дефектов. | 31070027 1703251535897 |
| 19.03.2025 | 19.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра участка на ВЛ-10кВ фид №10 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №43-53.; Произвести внеочередной осмотр участка ВЛ-10кВ фид №10 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №43-53 с целью выявления наличия дефектов. | 31070027 1903251701933 |
| 24.03.2025 | 24.03.2025 | Воздействие повторяющихся стихийных явлений:  Ветровые нагрузки | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра участка на ВЛ-10кВ фид №10 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №58-66; Произвести внеочередной осмотр участка ВЛ-10кВ фид №10 от ПС 110/35/10 кВ Рамешки в пролетах опор №58-66 с целью выявления наличия дефектов. | 31070027 2403251511957 |
| 24.03.2025 | 25.03.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:    Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ устранение дефектов, выявленных при проведении внеочередного осмотра ВЛ-10кВ № 04 ПС Рамешки в пролетах опор №83-№90; Произвести внеочередной осмотр ВЛ-10кВ № 04 ПС Рамешки в пролетах опор №83-№90 с целью выявления дефектов. | 31070027 2403252220526 |
| 25.03.2025 | 25.03.2025 | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:    Несвоевременное выявление и устранение дефектов | Включить в план работ выявленные при внеочередном осмотре ВЛ 10кВ №19 ПС Рамешки в пролетах опор №39-54; Произвести внеочередной осмотр ВЛ 10кВ №19 ПС Рамешки в пролетах опор №39-54, с целью выявления наличия дефектов | 31070027 2503251142985 |

**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 города 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 Рамешковского муниципального округа отсутствуют.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

В связи с тем, что ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ построены, в основном, в середине семидесятых годов прошлого века, сети изношены и устарели. На перспективу необходимо предусмотреть строительство новых ЛЭП-6 кВ.

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

Зона действия источников электроснабжения охватывает полностью весь муниципальный округ.

**3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов, с учетом будущего спроса**

Таблица 3.1.2.4.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подстанции, распределительного пункта | Текущая загрузка центра питания, МВА | Резерв/дефицит мощности для технологического присоединения, МВт |
| 1 | КТП Столовая ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 2 | КТП Тихорево | 0,82 | 45 |
| 3 | КТП СН РЭС ф №15 ПС Кушалино | 0,712 | 72 |
| 4 | КТП ул. 1-е Мая ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 5 | КТП ул. Калинина ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 6 | КТП Вельшино ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 7 | КТП Вельшино-ЖК ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 8 | КТП Кушалино 1 ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 9 | КТП Кушалино-ПСЛВ фид №15 ПС Кушалино | 0,881 | 19 |
| 10 | ЗТП Кушалино-ДК ф №15 ПС Кушалино | 0,708 | 117 |
| 11 | КТП Радиоузел ф №15 ПС Кушалино | 0,463 | 86 |
| 12 | КТП Рождество ф №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 13 | КТП Лесхоз-1 ф №11 ПС Кушалино | 0,6 | 100 |
| 14 | КТП АВМ-2 ф №02 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 15 | КТП Рыжково ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 16 | КТП Перелоги | 1 | 0 |
| 17 | КТП Ведное 1 | 1 | 0 |
| 18 | КТП Ведное 5 | 0,869 | 21 |
| 19 | КТП Ведное-ЖК | 0,843 | 63 |
| 20 | КТП Ведное-ЗСП ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | 0,884 | 29 |
| 21 | КТП Ведное-Мастерские ф №11 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 22 | КТП Дьяково ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 23 | КТП Поляны | 1 | 0 |
| 24 | КТП Александрово ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | 0,167 | 25 |
| 25 | КТП Паршутино | 1 | 0 |
| 26 | КТП Погорельцы ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 27 | СТП Коровино | 1 | 0 |
| 28 | КТП Бусловец | 1 | 0 |
| 29 | КТП Березовец | 1 | 0 |
| 30 | МТП Павлово | 1 | 0 |
| 31 | КТП Скрябино | 1 | 0 |
| 32 | КТП СН РЭС ВЛ 10кВ №02 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 33 | КТП Зерносклад №02 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 34 | КТП МКМ №02 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 35 | КТП АВМ-1 ф №02 ПС Кушалино | 0,198 | 321 |
| 36 | КТП Стояново | 0,725 | 44 |
| 37 | КТП Минино | 0,89 | 11 |
| 38 | ЗТПП Колупаново-ЖК | 0,728 | 109 |
| 39 | КТП Колупаново-Телятник | 0,956 | 7 |
| 40 | КТП Колупаново-ЗСП ВЛ10кВ №02 ПС Кушал | 0,718 | 113 |
| 41 | КТП Застолбье ЖЗ | 0,68 | 32 |
| 42 | КТПП Застолбье школа | 0,795 | 82 |
| 43 | КТП Застолбье котельная | 0,53 | 47 |
| 44 | СТП Моляково | 0,8 | 8 |
| 45 | КТП Ново-Застолбье | 0,85 | 15 |
| 46 | КТП Свистуново | 0,06 | 94 |
| 47 | КТП Улиткино | 1 | 0 |
| 48 | КТП Пилорама ВЛ 10кВ №06 ПС Кушалино | 0,825 | 11 |
| 49 | КТП Молодежная | 0,875 | 20 |
| 50 | ТП Рождество ВЛ10кВ №06 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 51 | КТП Русино | 1 | 0 |
| 52 | КТП Долино | 0,206 | 50 |
| 53 | КТП Бухлово | 0,889 | 7 |
| 54 | КТП Дуловское ПСЛВ | 1 | 0 |
| 55 | КТП Толстяково | 1 | 0 |
| 56 | КТП Дуловское ЖК | 0,84 | 16 |
| 57 | КТП Чернево АВМ | 0,59 | 164 |
| 58 | КТП Конищево | 1 | 0 |
| 59 | КТП Ляхово | 0,18 | 82 |
| 60 | КТП Волково-ЗСП | 0,45 | 55 |
| 61 | КТП Волково мастерские | 1 | 0 |
| 62 | КТП Савиха | 0,9 | 4 |
| 63 | КТП Толокново | 0,35 | 104 |
| 64 | КТП Пески | 1 | 0 |
| 65 | КТП ТСН-1 РЭС ф №1 ПС Рамешки | 0,49 | 204 |
| 66 | КТП Борутино ф №19 ПС Рамешки | 0,7 | 30 |
| 67 | КТПП Борутино-ЗСП ф №19 ПС Рамешки | 0,318 | 273 |
| 68 | КТП Борутино-Мастерские ф №19 ПС Рамешки | 0,906 | 15 |
| 69 | КТП Высоково ф №19 ПС Рамешки | 0,775 | 90 |
| 70 | КТП Мощеново-ПСЛВ ВЛ №19 ПС Рамешки | 0,593 | 163 |
| 71 | КТП Мощеново-свинарник ф №19 ПС Рамешки | 0,79 | 21 |
| 72 | КТП Лощино ф №19 ПС Рамешки | 0,733 | 16 |
| 73 | КТП Лощино-ЖК ф №19 ПС Рамешки | 0 | 160 |
| 74 | КТП Пальцево ф №19 ПС Рамешки | 0,831 | 27 |
| 75 | КТП Гришутино ф №19 ПС Рамешки | 0,71 | 29 |
| 76 | КТП Могилки ф №19 ПС Рамешки | 0,467 | 16 |
| 77 | КТП Боброво ф №19 ПС Рамешки | 0,92 | 8 |
| 78 | КТП Денисово ф №18 ПС Рамешки | 0,937 | 4 |
| 79 | КТП Мохнецы ф №19 ПС Рамешки | 0,55 | 72 |
| 80 | КТП Шуя-Плоское ф №11 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 81 | КТП Пустораменка ЗСП-1 ф №11 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 82 | КТП Пустораменка ЗСП-2 ф №11 ПС Рамешки | 0,545 | 182 |
| 83 | КТП Пустораменка Котел. ф №11 ПС Рамешки | 0,783 | 87 |
| 84 | КТП Пустораменка ЖК ф №11 ПС Рамешки | 0,58 | 42 |
| 85 | КТП Пустораменка ф №11 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 86 | КТП Негочево ф №11 ПС Рамешки | 0,302 | 44 |
| 87 | КТП Корневка ф №11 ПС Рамешки | 0,27 | 46 |
| 88 | КТП Алхимково ф №11 ПС Рамешки | 0,294 | 113 |
| 89 | КТП Борки ф №11 ПС Рамешки | 0,375 | 100 |
| 90 | КТП Комариха ф №11 ПС Рамешки | 0,6 | 12 |
| 91 | КТП Захарьино ф №11 ПС Рамешки | 0,63 | 37 |
| 92 | МТП Дуброво ф №11 ПС Рамешки | 0,867 | 4 |
| 93 | КТП Лаврово Ферма ф №11 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 94 | КТП Лаврово ф №11 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 95 | КТП Кузьминка ф №11 ПС Рамешки | 0,119 | 141 |
| 96 | КТПП Некрасово ДК ф №09 ПС Рамешки | 0,608 | 157 |
| 97 | КТП Цицеруха ф №09 ПС Рамешки | 0,93 | 7 |
| 98 | КТП Гоголиха ф №09 ПС Рамешки | 0,84 | 16 |
| 99 | КТП Ровное ф №09 ПС Рамешки | 0,8 | 10 |
| 100 | КТП ТСН №2 РЭС ф №12 ПС Рамешки | 0,2 | 320 |
| 101 | КТП Новое ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 102 | ЗТП Мощёново ЖК-1 ф №12 ПС Рамешки | 0,145 | 342 |
| 103 | КТП Гнездилово ф №04 ПС Рамешки | 0,269 | 117 |
| 104 | КТП Гнездилово Хим Скл ф №04 ПС Рамешки | 0,26 | 74 |
| 105 | КТП С/Т Сельница ф №12 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 106 | КТП Цепелиха ф №12 ПС Рамешки | 0,076 | 231 |
| 107 | КТП Григорково ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 108 | КТП Ловцово ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 109 | КТП Агафониха ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 110 | КТП Сельково ВЛ 10кВ №12 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 111 | КТП Замытье Мастерские ф №04 ПС Рамешки | 0,756 | 61 |
| 112 | КТП Замытье больница ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 113 | КТП Лахино ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 114 | КТП Раменье ф №12 ПС Рамешки | 0,933 | 4 |
| 115 | КТП Вересково ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 116 | КТП Шеломец ф №12 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 117 | КТП Никольское ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 118 | КТП Слободиха ф №12 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 119 | КТП Ильино ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 120 | КТП Филиха ф №12 ПС Рамешки | 0,81 | 19 |
| 121 | КТП Никольское ЗСП | 0,575 | 68 |
| 122 | КТП Никольское-Котельная1 ф04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 123 | КТП Тучево ф №12 ПС Рамешки | 0,32 | 170 |
| 124 | КТП Погорельцы ф №12 ПС Рамешки | 0,833 | 10 |
| 125 | КТП Константиново ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 126 | КТП Никольское коттеджи ф №04 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 127 | КТП Сырково ф №12 ПС Рамешки | 0,73 | 27 |
| 128 | КТП Язвицы ф №12 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 129 | КТП Бакшино ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 130 | КТП Коростелёво ф №06 ПС Рамешки | 0,931 | 11 |
| 131 | КТП Лядины водокачка ф №06 ПС Рамешки | 0,18 | 82 |
| 132 | КТП Лядины коттеджи ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 133 | КТП Лядины котельная ф №06 ПС Рамешки | 0,144 | 137 |
| 134 | КТП Лядины мастерские ф №06 ПС Рамешки | 0,904 | 24 |
| 135 | КТП Исачиха ф №06 ПС Рамешки | 0,538 | 74 |
| 136 | КТП Березняки ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 137 | КТП Иваньково ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 138 | КТП Починово ф №13 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 139 | КТП Власиха ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 140 | КТП Пупцы ф №13 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 141 | МТП Липное ф №06 ПС Рамешки | 0,1 | 27 |
| 142 | КТП Заклинье ф №06 ПС Рамешки | 0,748 | 63 |
| 143 | КТП Заклинье мастерские ф№06 ПС Рамешки | 0,098 | 361 |
| 144 | КТП Заклинье-Петраково ф №06 ПС Рамешки | 0,494 | 81 |
| 145 | КТП Абакумово ф №06 ПС Рамешки | 0,767 | 14 |
| 146 | КТП Оглядкино ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 147 | КТП Сизомцы ф №13 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 148 | КТП Обратково ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 149 | КТП Хорошово ф №13 ПС Рамешки | 0,48 | 52 |
| 150 | КТП Каменное ф №06 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 151 | КТП Медведиха ф №3 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 152 | КТП Медведиха-Клуб ф №3 ПС Медведиха | 0,841 | 10 |
| 153 | КТП Шибаниха ф №3 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 154 | КТП Шибаниха-ЗСП ф №3 ПС Медведиха | 0,85 | 9 |
| 155 | КТП Шибаниха-ДКУ ф №3 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 156 | КТП Сорокино ф №3 ПС Медведиха | 0,508 | 31 |
| 157 | КТП Семунино ф №3 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 158 | КТП Гордеиха ф №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 159 | КТП Старово ф №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 160 | КТП Минеево ф №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 161 | КТП Сошниково ф №10 ПС Медведиха | 0,2 | 40 |
| 162 | КТП Поповка ВЛ 10кВ №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 163 | КТП Ильгощи ПСЛВ ф №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 164 | КТП Ильгощи | 1 | 0 |
| 165 | КТП Ильгощи ЖК ф №10 ПС Медведиха | 0,4 | 150 |
| 166 | КТП Иевлево ф №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 167 | КТП Пескошево-Поддубное ф №10 ПС Медвед | 1 | 0 |
| 168 | КТП Раменье ф №10 ПС Медведиха | 0,83 | 17 |
| 169 | КТП Раменье пилорама ф №10 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 170 | КТП Ивица ВЛ 10кВ №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 171 | КТП Починок ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 172 | КТП Сельцо ф №11 ПС Медведиха | 0,33 | 67 |
| 173 | КТП Жирославка ф №11 ПС Медведиха | 0,66 | 34 |
| 174 | КТП Васьки ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 175 | КТП Блуди ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 176 | КТП Токовая ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 177 | КТП Сенино ф №11 ПС Медведиха | 0,69 | 31 |
| 178 | КТП Хотути ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 179 | КТП Филипково ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 180 | КТП Волосково-ЖК ф №11 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 181 | КТП Волосково ф №11 ПС Медведиха | 0,48 | 52 |
| 182 | КТП Буланово ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 183 | КТП Афатово ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 184 | КТП Кромново-ПСЛВ ф №12 ПС Медведиха | 0,864 | 34 |
| 185 | КТП Сутоки-Коммуна ф №12 ПС Медведиха | 0,732 | 67 |
| 186 | КТП Сутоки-Школа ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 187 | КТП Сутоки-ЖК ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 188 | КТП Сутоки ЗСП ф №12 ПС Медведиха | 0,952 | 30 |
| 189 | КТП Сутоки- Н поселок ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 190 | КТП Иванцево-Старово ф №12 ПС Медведиха | 0,525 | 19 |
| 191 | КТП Яблонька ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 192 | КТП Павлушково ф №12 ПС Медведиха | 1 | 0 |
| 193 | КТП Лазурная ф №10 ПС Рамешки | 0,181 | 131 |
| 194 | КТПП Некрасово Мастерские ф15 ПС Рамешки | 0,556 | 111 |
| 195 | КТП Заручье-Ферма ф №10 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 196 | КТП Заручье Сенной сарай ф№10 ПС Рамешки | 0,206 | 127 |
| 197 | КТП Хромцово ф №15 ПС Рамешки | 0,333 | 42 |
| 198 | КТП Кадное ф №10 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 199 | КТП АВМ ф №10 ПС Рамешки | 0,952 | 30 |
| 200 | КТП Пищекомбинат ф №15 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 201 | КТП Автостанция ф №10 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 202 | КТП КБО ф №18 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 203 | КТП ДРСУ ф №18 ПС Рамешки | 0,906 | 15 |
| 204 | КТП Денесьево ф №18 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 205 | КТП Далеки ферма ф №18 ПС Рамешки | 0,85 | 24 |
| 206 | КТП Далеки водокачка ф №18 ПС Рамешки | 0,31 | 69 |
| 207 | КТП Горка ф №18 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 208 | КТП Диево мастерские ф №01 ПС Диево | 0,556 | 111 |
| 209 | КТП Диево-Старово ф №01 ПС Диево | 0,92 | 8 |
| 210 | КТП Диево котельная ф №01 ПС Диево | 1 | 0 |
| 211 | КТП Диево ЖК ф №01 ПС Диево | 0,831 | 27 |
| 212 | КТП Полянка ф №01 ПС Диево | 0,5 | 30 |
| 213 | КТП Диево-ЗСП ф №03 ПС Диево | 0,952 | 12 |
| 214 | КТП Диево-ПСЛВ ф №03 ПС Диево | 1 | 0 |
| 215 | КТП Зубцово-Десятильники ф №03 ПС Диево | 0,68 | 32 |
| 216 | КТП Мерлуга ф №03 ПС Диево | 1 | 0 |
| 217 | КТП Залесье ф №03 ПС Диево | 0,48 | 52 |
| 218 | КТП Холмы ф №09 ПС Диево | 1 | 0 |
| 219 | КТП Б. Горы-ЖК ф №09 ПС Диево | 0,4 | 150 |
| 220 | КТП Б. Горы-Топориха ф №09 ПС Диево | 0,688 | 50 |
| 221 | КТП Б. Горы-картофелехр-ще ф№09 ПС Диево | 1 | 0 |
| 222 | КТП Ершиха ВЛ 10кВ №13 ПС Диево | 1 | 0 |
| 223 | КТП Черногрязье ВЛ 10кВ №13 ПС Диево | 0,85 | 15 |
| 224 | КТП Рождество ф №13 ПС Диево | 1 | 0 |
| 225 | КТП Сафоново ф №13 ПС Диево | 1 | 0 |
| 226 | КТП Вилово-ЖК ф №13 ПС Диево | 1 | 0 |
| 227 | КТП Александрово-коттедж ф №17 ПС Рамешк | 0,58 | 42 |
| 228 | КТП Косково-водокачка ф №17 ПС Рамешки | 0,233 | 46 |
| 229 | КТП Косково-ферма ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 230 | КТП Косково-коттеджи ф №17 ПС Рамешки | 0,332 | 167 |
| 231 | КТП Селище ф №2 ПС Рамешки | 0,85 | 24 |
| 232 | КТП Ильино ф №17 ПС Рамешки | 0,77 | 23 |
| 233 | КТП Кузнецово ф №17 ПС Рамешки | 0,783 | 13 |
| 234 | КТП Прислон ферма ф №2 ПС Рамешки | 0,94 | 6 |
| 235 | КТП Каменка ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 236 | КТП Прудово-Быково ф №2 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 237 | КТП Ошвино ф №17 ПС Рамешки | 0,517 | 29 |
| 238 | КТП Соколово ф №2 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 239 | КТП Заря ф. №17 ПС Рамешки | 0,58 | 42 |
| 240 | КТП Твердятино ф №2 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 241 | КТП Жихнёво ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 242 | КТП Городок ВЛ 10кВ №17ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 243 | КТП Городок ЖК ф №17 ПС Рамешки | 0,535 | 186 |
| 244 | КТП Городок мастерские ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 245 | КТП Леоново ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 246 | КТП Горолысово ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 247 | КТП Медведица ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 248 | КТП Коптино ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 249 | КТП Баскаки ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 250 | КТП Новиково ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 251 | КТП Ручьи ВЛ 10кВ №2 ПС Рамешки | 0,875 | 5 |
| 252 | КТП Ново-Михнево ВЛ 10кВ №17 ПС Рамешки | 0,5 | 20 |
| 253 | КТП Берег ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 254 | КТП Берег-ЖК ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 255 | КТП Летнево-Сельниково | 1 | 0 |
| 256 | КТП Морозово ф №17 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 257 | КТП Застолбье ВЛ-10кВ №17 ПС Рамешки | 0,819 | 29 |
| 258 | КТП Ильинка ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 259 | КТП Ефремово-Дуденец ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 260 | КТП Иевлево ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 261 | КТП Марьино ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 262 | КТП Курьяново ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 263 | КТП Большая Горка ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 264 | КТП Железово ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 265 | КТП Устюги мастерские ф №15 ПС Киверичи | 0,225 | 124 |
| 266 | КТП Устюги ф №15 ПС Киверичи | 0,86 | 14 |
| 267 | КТП Устюги-Ферма ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 268 | КТП Устюги-ЗСП ф №15 ПС Киверичи | 0,49 | 51 |
| 269 | КТП Паниха ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 270 | КТП Малая Горка ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 271 | КТП Георгиевское ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 272 | КТП Перегородка ф №15 ПС Киверичи | 0,95 | 5 |
| 273 | КТП Чубариха ф №15 ПС Киверичи | 0,83 | 17 |
| 274 | КТП Соболиха ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 275 | КТП Алёшино-ЗСП ф №15 ПС Киверичи | 0,94 | 6 |
| 276 | КТП Прудиха ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 277 | КТП Заручье ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 278 | КТП Буйлово-Мастерские ф №15 ПС Киверичи | 0,844 | 25 |
| 279 | КТП Буйлово ф №15 ПС Киверичи | 0,6 | 100 |
| 280 | КТП Алешино ф №15 ПС Киверичи | 0,906 | 15 |
| 281 | КТПП Алешино-ЖК ф №15 ПС Киверичи | 0,96 | 10 |
| 282 | КТП Гараж РЭС ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 283 | КТП Магазин ф №13 ПС Киверичи | 0,85 | 24 |
| 284 | КТП Киверичи ф №13 ПС Киверичи | 0,79 | 21 |
| 285 | КТП Киверичи ЗСП (Владимировка) | 1 | 0 |
| 286 | КТП Морозовка ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 287 | КТП Акулово ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 288 | КТП Беляево ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 289 | КТП Поречье ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 290 | КТП Красненькое ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 291 | КТП Манушкино ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 292 | КТП Городня-мастерские ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 293 | КТП Городня ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 294 | КТП Городня ЖК ф №13 ПС Киверичи | 0,619 | 61 |
| 295 | КТП Кукино ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 296 | КТП Емельяниха ф №13 ПС Киверичи | 0,7 | 9 |
| 297 | КТП Матвейково ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 298 | КТП Сивцево ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 299 | КТП Ивановское-Петраково ф №13 ПС Кивер | 0,706 | 47 |
| 300 | КТП Знаменка ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 301 | КТП Горка-Троица ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 302 | КТП Пенье-Желниха ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 303 | КТП Дуброво ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 304 | КТП Новое-ЖК ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 305 | КТП Андреевское-ЗСП ф №13 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 306 | КТП Швейный цех ф №09 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 307 | КТП Больница ф №09 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 308 | ТП Воротнево ф №09 ПС Киверичи | 0,333 | 20 |
| 309 | КТП Ивановское-ЖК ф №09 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 310 | КТП Андреевское ПСЛВ ф №09 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 311 | КТП Старово ф №09 ПС Киверичи | 0,44 | 56 |
| 312 | КТП Андреевское-Мастерск ф №09 ПС Кивер | 1 | 0 |
| 313 | КТП Плешково ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 314 | КТП Немерово ЖК ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 315 | КТП Горка ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 316 | КТП Некрасово ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 317 | КТП Чернышево ф №05 ПС Киверичи | 0,8 | 12 |
| 318 | КТП Крутец ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 319 | КТП Богатырёво ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 320 | КТП Корино ф №01 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 321 | КТП Чернеево ф №01 ПС Киверичи | 0,85 | 6 |
| 322 | КТП Бахарево ф №01 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 323 | КТП Шарапово ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 324 | КТП Рамень ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 325 | КТП Воротилово ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | 0,81 | 19 |
| 326 | КТП Волхово ВЛ 10кВ №01 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 327 | КТП Мастерские ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | 0,46 | 54 |
| 328 | КТП Косковская Горка | 0,723 | 111 |
| 329 | КТП Каликино ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | 0,733 | 8 |
| 330 | КТП Новенькая ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 331 | КТП Старожилка ВЛ 10кВ №07 РП Шарапово | 0,1 | 27 |
| 332 | КТП Сёмжино ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 333 | КТП Вильяшево ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | 0,6 | 12 |
| 334 | КТП Григорово-Смочели | 1 | 0 |
| 335 | КТП Заручье ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | 0,68 | 32 |
| 336 | КТП Алексеевское-ЖК ф №13 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 337 | КТП Алексеевское ВЛ 10кВ №13 РП Шарапово | 1 | 0 |
| 338 | КТП Алексеевское-коттеджи ф №13 РП Шар | 0,269 | 117 |
| 339 | КТП Алексеевское-Перепечк ф №13 РП Шар | 0,675 | 52 |
| 340 | ЗТП Алешино-школа ф №15 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 341 | КТП Зубцово ф №03 ПС Диево | 1 | 0 |
| 342 | КТП Ивановское-ПСЛВ ф №3 ПС Киверичи | 0,61 | 39 |
| 343 | КТП Лахино-2 ф №04 ПС Рамешки | 0,363 | 102 |
| 344 | СТП Советская ф №19 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 345 | КТП 413 Электросеть №15 ПС Кушалино | 0,68 | 80 |
| 346 | КТП 146 ОРТПЦ ф №10 ПС Рамешки | 1 | 0 |
| 347 | СТП 420 Славное ВЛ-10 кВ №15 ПС Кушалино | 0,841 | 10 |
| 348 | КТП Заполье ф №10 ПС Медведиха | 0,667 | 10 |
| 349 | СТП Перемилово ф №05 ПС Киверичи | 1 | 0 |
| 350 | КТП № 424 Пантелеево ВЛ-10 кВ №13 ПС Беле-Кушаль | 0,77 | 23 |
| 351 | ТП Проказово ВЛ 10кВ №11 ПС Кушалино | 0,841 | 10 |
| 352 | СТП-10кВ Красный Октябрь ф №11 ПС Медвед | 1 | 0 |
| 353 | КТП №425 Б-Кушаль №8 ВЛ10№13 ПСБ-Кушаль | 0,65 | 35 |
| 354 | СТП №107 Ильино-2 ВЛ-10 №04 ПС Рамешки | 0,68 | 32 |
| 355 | КТП 426 Беле-Кушаль №9 №13 ПС Беле-Кушал | 0,698 | 19 |
| 356 | КТП Беле-Кушаль №10 ф №13 ПС Беле-Кушаль | 0,69 | 31 |
| 357 | ТП 376 Старый Починок ВЛ№11 ПС Медведиха | 0,46 | 34 |
| 358 | ТП 428 Беле-Кушаль №11 | 0,619 | 24 |
| 359 | ТП 415 Найденово | 0,206 | 50 |
| 360 | СТП №74 Филиха-2 №12 ПС Рамешки | 0,524 | 30 |
| 361 | ТП 437Электросеть-2 №11 ПС Кушалино | 0,444 | 35 |
| 362 | ТП 417 Моляково-2 №02 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 363 | ТП 416 Ново-Михнево-2 | 0,5 | 50 |
| 364 | ТП 439 Рождество застройка №06 ПС Кушал | 0,875 | 20 |
| 365 | КТП 414 Тованово №20 ПС №17 | 0,86 | 14 |
| 366 | СТП 327 Нефедьево ВЛ10 кВ №07 ПС Беле-Кушаль | 0,667 | 21 |
| 367 | СТП 441 Славное №13 ПС Беле-Кушаль | 0,825 | 11 |
| 368 | КТП 10/0,4 кВ №444 (Лахино 3) ПС Рамешки | 0 | 160 |
| 369 | ТП №443(Найденово-2)ВЛ-10№15 ПС Кушалино | 0,762 | 15 |
| 370 | СТП - 10/0,4 кВ №446 Топориха | 0,873 | 8 |
| 371 | CТП 438 Новая №11 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 372 | СТП 445 Петраково | 0,286 | 45 |
| 373 | КТП 447 Арининское пилорама ф. №15 ПС Кушалино | 1 | 0 |
| 374 | СТП 291 Броды ф. №06 ПС Кушалино | 0,524 | 30 |
| 375 | СТП - 10/0,4 кВ №449(ОРТПЦ2) | 0,524 | 30 |
| 376 | КТП 452 Льнозавод | 0,844 | 25 |

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.

Необходим системный мониторинг состояния объектов электроснабжения в Рамешковском муниципальном округе, а также своевременная модернизация и капитальный ремонт систем электроснабжения и электроосвещения, за счет вступления в региональные и федеральные программы по софинансированию, а также привлечения внебюджетных источников.

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

**Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий**

Понижающие станции 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 3.1.2.5. Финансовые показатели деятельности ПАО «Россети Центр» филиал «Тверьэнерго», тыс. рублей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2024 год | |
| **I Структура затрат** | план | факт |
| 1 Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ) | 7 149 390 | 7 745 009 |
| 1.1 Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ | 3 269 055 | 3 270 782 |
| 1.1.1 Материальные расходы, всего | х | 399 566 |
| 1.1.1.1 в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | х | 84 618 |
| 1.1.1.2 в том числе на ремонт | х | 152 313 |
| 1.1.1.3 в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | х | 162 635 |
| 1.1.1.3.1 в том числе на ремонт | х | 134 438 |
| 1.1.2 Фонд оплаты труда | х | 1 889 383 |
| 1.1.2.1 в том числе на ремонт | х | 101 937 |
| 1.1.3 Прочие операционные расходы (с расшифровкой) | х | 981 473 |
| 1.1.3.1 в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | х | 64 209 |
| 1.1.3.2 в том числе транспортные услуги | х | 2 |
| 1.1.3.3 в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | х | 917 262 |
| расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг | х | 154 137 |
| расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов | х | 26 061 |
| расходы на обучение персонала | х | 9 880 |
| расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности | х | 27 271 |
| расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ | х | 15 731 |
| иные расходы | х | 684 183 |
| 1.1.4 Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | х | 360 |
| 1.2 Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | 4 077 793 | 6 019 888 |
| 1.2.1 Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 2 189 670 | 2 186 056 |
| 1.2.2 Плата за аренду (лизинг) имущества | 29 793 | 50 324 |
| 1.2.3 Отчисления на социальные нужды | 617 611 | 582 672 |
| 1.2.4 расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 479 948 | 1 210 520 |
| 1.2.5 амортизация | 590 851 | 1 029 655 |
| обесценение основных средств |  | -370 469 |
| 1.2.6 налог на прибыль | 0 | 431 642 |
| 1.2.7 Прочие налоги | 115 329 | 113 126 |
| 1.2.8 Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение6 | 38 506 | х |
| 1.2.9 прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | 16 084 | 786 361 |
| расходы на теплоэнергию | 15 549 | 12 338 |
| энергосервисные контракты | 0 | 554 951 |
| результаты деятельности прошлых периодов | 0 | 44 246 |
| сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам | 0 | -36 398 |
| иные расходы | 535 | 211 223 |
| 1.3 Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | -197 459,11 | -1 545 661 |
| **II Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)** | х | 388 689 |
| **III Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии** | 3 107 633 | 2 847 583 |

Тариф на электрическую энергию утверждён Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» от 28.02.2025 №18-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.11.2024 №234-нп».

Таблица 3.1.2.6. Утвержденные тарифы на электрическую энергию с 1 января 2025 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС) | | | | | |
| I полугодие | | | II полугодие | | |
| для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | 5,21 | 7,19 | 10,47 | 5,86 | 8,14 | 11,91 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 5,38 | 7,42 | 10,81 | 6,05 | 8,40 | 12,28 |
|  | Ночная зона | 3,65 | 5,04 | 7,34 | 4,11 | 5,71 | 8,35 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 6,26 | 8,64 | 12,58 | 7,04 | 9,78 | 14,29 |
|  | Полупиковая зона | 5,21 | 7,19 | 10,47 | 5,86 | 8,14 | 11,91 |
|  | Ночная зона | 3,65 | 5,04 | 7,34 | 4,11 | 5,71 | 8,35 |
|  | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 12,28 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 14,29 |
|  | Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 8,34 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 8,60 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 5,85 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 10,00 |
|  | Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 8,34 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 5,85 |
| 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
| 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 12,28 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 14,29 |
|  | Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
| 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 12,28 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 14,29 |
|  | Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 6 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 6.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 8,34 |
| 6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 8,60 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 5,85 |
| 6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 10,00 |
|  | Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 8,34 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 5,85 |
| 7 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 7.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
| 7.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 12,28 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 7.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 14,29 |
|  | Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 11,91 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 8,35 |
| 8 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке | | | | | | |
| 8.1 | Одноставочный тариф | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 8,34 |
| 8.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,78 | 5,20 | 7,57 | 4,25 | 5,88 | 8,60 |
|  | Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 5,85 |
| 8.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | |
|  | Пиковая зона | 4,39 | 6,05 | 8,81 | 4,94 | 6,85 | 10,00 |
| Полупиковая зона | 3,65 | 5,03 | 7,33 | 4,11 | 5,70 | 8,34 |
| Ночная зона | 2,56 | 3,53 | 5,14 | 2,88 | 4,00 | 5,85 |

**3.2. Система теплоснабжения**

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

Постановлением администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 19.09.2022 №269-па статус единой теплоснабжающей организации в границах Рамешковского муниципального округа присвоен муниципальному унитарному предприятию «МУПАРР» (далее - МУП «МУПАРР»).

Теплоснабжение Рамешковского муниципального округа осуществляется как от централизованных источников тепла, так и от автономных источников. Централизованное теплоснабжение осуществляется в районах частной и многоэтажной застройки, а также в местах расположения промышленных потребителей тепловой энергии. Индивидуальные источники тепловой энергии используются в районах усадебной застройки.

На территории Рамешковского муниципального округа централизованным теплоснабжением охвачены следующие поселения: городское поселение Рамешки, сельское поселение Застолбье, сельское поселение Кушалино и сельское поселение Никольское.

На момент разработки Схемы на территории Рамешковского муниципального округа централизованное теплоснабжение потребителей осуществляется от 7 (Семи) газовых котельных:

- пгт. Рамешки – 3 котельные;

- с. Застолбье – 1 котельная;

- с. Кушалино – 2 котельные;

- с. Никольское – 1 котельная.

Кроме того, МУП «МУПАРР» обслуживает с 2024 года новую современную котельную № 5 по адресу: Тверская область, муниципальный округ Рамешковский, деревня Алёшино, дом 107А, которая снабжает теплом МОУ «Алешинская ООШ», дом культуры, гараж для пожарной машины.

На территории Рамешковского муниципального округа котельные, тепловые сети и сооружения на них находятся в муниципальной собственности и состоят на балансе администрации Рамешковского муниципального округа. Эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонты котельных, тепловых сетей и сооружений на них производит МУП «МУПАРР» на основании договора аренды.

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).

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

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

**Технические параметры**

Перечень основного оборудования котельных, обслуживаемых МУП «МУПАРР», приведен в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1. Перечень котельного оборудования котельных, обслуживаемых МУП «МУПАРР»

| Марки котлов | Вид топлива | КПД котла, % | | Тип котла (паровой, водогрейный) | | Удельный расход условного топлива,  кг у.т./Гкал | Год ввода в эксплу-атацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номин. | Факт. |
| ***Котельная № 1,***  ***пгт. Рамешки, ул. Заводская, д. 1А*** | ***газ*** | ***91,25*** | ***89,5*** |  | | ***160,8*** |  |
| Котел POLYKRAFT Uniterm - 2500 | газ | 90,5 | 89,5 | водогрейный | | 158 | 2018 |
| Котел Энтророс 2500 | газ | 92 | 89,5 | водогрейный | | 163,6 | 2018 |
| ***Котельная № 2/1 БМК,***  ***пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 74*** | ***газ*** | ***95,55*** | ***92,2*** |  | | ***155,1*** |  |
| Котел Valdex M2A 05 | газ | 95,6 | 92,1 | водогрейный | | 155,3 | 2021 |
| Котел Valdex M2A 05 | газ | 95,5 | 92,3 | водогрейный | | 154,9 | 2021 |
| ***Котельная № 3/1 БМК,***  ***с. Застолбье, ул. Школьная,д.11А*** | ***газ*** | ***96,1*** | ***93,5*** |  | | ***153,1*** |  |
| Котел LAVART 1000R | газ | 95,8 | 93,4 | водогрейный | | 153,1 | 2022 |
| Котел LAVART 1000R | газ | 96,3 | 93,5 | водогрейный | | 153 | 2022 |
| ***Котельная № 4,***  ***пгт. Рамешки, ул. Комсомольская, 51*** | ***газ*** | ***92*** | ***90*** |  |  | ***157,5*** |  |
| Котел ДКВР-4/13 | газ | **выведен из эксплуатации** | | | | | | |
| Котел ДКВР-4/13 | газ | **выведен из эксплуатации** | | | | | | |
| Котел GKS Dynatherm 2500 | газ | 92 | 90 | водогрейный | | 154,9 | 2014 |
| Котел GKS Dynatherm 2500 | газ | 92 | 90 | водогрейный | | 155,4 | 2014 |
| ***Котельная № 7,***  ***с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б*** | ***газ*** | ***91,9*** | ***91*** |  | | ***157,4*** |  |
| Котел ЗИОСАБ 125 | газ | 91,83 | 91 | водогрейный | | 159 | 2019 |
| Котел ЗИОСАБ 125 | газ | 92 | 91 | водогрейный | | 155,8 | 2020 |
| ***Котельная № 8,***  ***с. Никольское, ул. Центральная, д.54*** | ***газ*** | ***90,1*** | ***89,9*** |  | | ***162,7*** |  |
| Котел ЗИОСАБ 250 | газ | 90 | 89,9 | водогрейный | | 169,35 | 2015 |
| Котел ЗИОСАБ 250 | газ | 90,2 | 89,9 | водогрейный | | 158 | 2017 |
| ***Котельная № 9,***  ***с. Кушалино, ул. Пушкина, 22В*** | ***газ*** | ***90,75*** | ***90*** |  | | ***161,4*** |  |
| Котел Энтророс ТТ-50-350 | газ | 91 | 90 | водогрейный | | 164,8 | 2018 |
| КотелЭнтророс ТТ-50-350 | газ | 90,5 | 90 | водогрейный | | 158 | 2018 |
| ***Котельная № 5 д. Алешино*** | ***газ*** | ***91,74*** | ***90*** |  | | ***158,8*** |  |  | |
| Котел Teplofor Lex Easy v2-D 200 | газ | 91,74 | 90 | водогрейный | | 159,1 | 2024 |  | |
| Котел Teplofor Lex Easy v2-D 200 | газ | 91,74 | 90 | водогрейный | | 158,5 | 2024 |  | |

**остаточный ресурс**

Таблица 3.2.2.2.

| Марки котлов | Вид топлива | Тип котла (паровой, водогрейный) | Мощность, Гкал/ч | Год ввода в эксплуатацию | Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная № 1,***  ***пгт. Рамешки,***  ***ул. Заводская, д. 1А*** | ***газ*** |  | ***4,8*** |  |  |
| Котел POLYKRAFT Uniterm - 2500 | газ | водогрейный | 2,4 | 2018 | 2018 |
| Котел Энтророс 2500 | газ | водогрейный | 2,4 | 2018 | 2018 |
| ***Котельная № 2/1 БМК,***  ***пгт. Рамешки,***  ***ул. Советская, д. 74*** | ***газ*** |  | ***0,86*** |  |  |
| Котел Valdex M2A 05 | газ | водогрейный | 0,43 | 2021 | 2021 |
| Котел Valdex M2A 05 | газ | водогрейный | 0,43 | 2021 | 2021 |
| ***Котельная № 3/1 БМК,***  ***с. Застолбье,***  ***ул. Школьная, д.11А*** | ***газ*** |  | ***1,72*** |  |  |
| Котел LAVART 1000R | газ | водогрейный | 0,86 | 2022 | 2022 |
| Котел LAVART 1000R | газ | водогрейный | 0,86 | 2022 | 2022 |
| ***Котельная № 4,***  ***пгт. Рамешки,***  ***ул. Комсомольская, д.51*** | ***газ*** |  | ***4,8*** |  |  |
| Котел ДКВР-4/13 | газ | Вывод из эксплуатации | | | |
| Котел ДКВР-4/13 | газ | Вывод из эксплуатации | | | |
| Котел GKS Dynatherm 2500 | газ | водогрейный | 2,4 | 2014 | 2014 |
| Котел GKS Dynatherm 2500 | газ | водогрейный | 2,4 | 2014 | 2014 |
| ***Котельная № 7,***  ***с. Кушалино,***  ***ул. Пушкина, 30б*** | ***газ*** |  | ***0,23*** |  |  |
| Котел ЗИОСАБ 125 | газ | водогрейный | 0,11 | 2019 | 2019 |
| Котел ЗИОСАБ 125 | газ | водогрейный | 0,12 | 2020 | 2020 |
| ***Котельная № 8,***  ***с. Никольское,***  ***ул. Центральная, д. 54*** | ***газ*** |  | ***0,42*** |  |  |
| Котел ЗИОСАБ 250 | газ | водогрейный | 0,21 | 2015 | 2015 |
| Котел ЗИОСАБ 250 | газ | водогрейный | 0,21 | 2017 | 2017 |
| ***Котельная № 9,***  ***с. Кушалино,***  ***ул. Пушкина, 22В*** | ***газ*** |  | ***0,6*** |  |  |
| Котел Энтророс ТТ-50-350 | газ | водогрейный | 0,3 | 2018 | 2018 |
| КотелЭнтророс ТТ-50-350 | газ | водогрейный | 0,3 | 2018 | 2018 |
| ***Котельная № 5***  ***д. Алёшино, дом 107А*** |  |  | ***0,34*** |  |  |
| Котел Teplofor Lex Easy v2-D 200 | газ | водогрейный | 0,17 | 2024 | 2024 |
| Котел Teplofor Lex Easy v2-D 200 | газ | водогрейный | 0,17 | 2024 | 2024 |
| **Итого:** |  |  | **13,77** |  |  |

Основными мероприятиями по продлению ресурса котлов, проводимыми теплоснабжающей организацией, являются:

– гидравлическое испытание котлов пробным давлением;

– анализ результатов контроля, исследований, прочностных расчётов и гидравлического испытания;

– наружный и внутренний осмотры;

– измерительный контроль;

– ремонты: текущий и капитальный (при необходимости).

**Ограничения использования мощностей**

В таблице 3.2.2.3 представлены сведения об установленной и располагаемой тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории Рамешковского муниципального округа.

По исходным данным, предоставленным МУП «МУПАРР», ограничения тепловой мощности котельных отсутствуют.

Таблица 3.2.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории Рамешковского муниципального округа

| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Заводская, д. 1А | 4,8 | 4,8 | 0,0 |
| Котел POLYKRAFT Uniterm - 2500 | 2,4 | 2,4 | 0,0 |
| Котел Энтророс 2500 | 2,4 | 2,4 | 0,0 |
| Котельная № 2/1 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 74 | 0,86 | 0,86 | 0,0 |
| Котел Valdex M2A 05 | 0,43 | 0,43 | 0,0 |
| Котел Valdex M2A 05 | 0,43 | 0,43 | 0,0 |
| Котельная № 3/1 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная, д.11А | 1,72 | 1,72 | 0,0 |
| Котел LAVART 1000R | 0,86 | 0,86 | 0,0 |
| Котел LAVART 1000R | 0,86 | 0,86 | 0,0 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская,д. 51 | 4,8 | 4,8 | 0,0 |
| Котел GKS Dynatherm 2500 | 2,4 | 2,4 | 0,0 |
| Котел GKS Dynatherm 2500 | 2,4 | 2,4 | 0,0 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | 0,23 | 0,23 | 0,0 |
| Котел ЗИОСАБ 125 | 0,11 | 0,11 | 0,0 |
| Котел ЗИОСАБ 125 | 0,12 | 0,12 | 0,0 |
| Котельная № 8, с. Никольское,ул. Центральная, д. 54 | 0,42 | 0,42 | 0,0 |
| Котел ЗИОСАБ 250 | 0,21 | 0,21 | 0,0 |
| Котел ЗИОСАБ 250 | 0,21 | 0,21 | 0,0 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 22В | 0,6 | 0,6 | 0,0 |
| Котел Энтророс ТТ-50-350 | 0,3 | 0,3 | 0,0 |
| Котел Энтророс ТТ-50-350 | 0,3 | 0,3 | 0,0 |
| Котельная № 5 д. Алёшино, дом 107А | 0,34 | 0,34 | 0,0 |
| Котел Teplofor Lex V2-D 200 | 0,17 | 0,17 | 0,0 |
| Котел Teplofor Lex V2-D 200 | 0,17 | 0,17 | 0,0 |
| Итого: | 13,77 | 13,43 | 0,0 |

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

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

**Система учета ресурсов**

В котельных приборы учета отсутствуют. Определение объёмов выработки тепловой энергии в котельных производится расчётным способом на основании показаний счётчиков учёта потребления газа и результатов испытания котлов, указанных в режимных картах.

**Расход ресурсов**

Исходной водой для водоподготовительных установок котельных, расположенных на территории Рамешковского муниципального округа является вода из водопроводной сети. Состав оборудования, участвующий в водоподготовке в разрезе котельных, представлен в таблице 3.2.2.4.

Таблица 3.2.2.4. Перечень водоподготовительного оборудования котельных, расположенных на территории Рамешковского муниципального округа

| № п/п | Наименование теплоисточника | Тип ВПУ | Производительность номинальная ВПУ, м3/ч | Допустимые значения среднегодовой подпитки, м3/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | реагентная Аквафлоу SF 500-29 | 9,3 | 0,406 |
| реагентная АквафлоуSF 25-56 | 0,8 |
| комплексон АКВА-М | 0,8 |
| 2 | Котельная №2/1 | реагентная Аквафлоу SF 70/291 | 1,8 | 0,081 |
| комплексон АКВА-М | 0,8 |
| 3 | Котельная №4 | реагентная Аквафлоу SF 75-77 периодического действия | 1,8 | 0,406 |
| Аквафлоу SF 125/2-91.90 - непрерывного действия | 2,6 |
| 4 | Котельная №3/1 | АКВАФЛОУ DC SP62006 | 2,5 | 0,163 |
| 5 | Котельная №7 | н/д |  | 0,020 |
| 6 | Котельная №9 | Аквафлоу SF 20-56 | 0,7 | 0,057 |
| 7 | Котельная №8 | Аквафлоу SF 20-56 | 0,7 | 0,041 |

Потребители тепловой энергии с открытой системой ГВС на территории Рамешковского муниципального округа отсутствуют, поэтому потери теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления характеризуются только значениями утечки сетевой воды.

**Собственные нужды**

Таблица 3.2.2.5. Значения тепловой мощности на собственные нужды источников тепловой энергии на территории на территории Рамешковского муниципального округа

| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч | Тепловая мощность на собственные (хозяйственные) нужды | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Гкал/ч | % |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | 4,800 | 4,800 | 0,000 | 0,103 | 2,140 |
| Котельная № 2/1 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | 0,860 | 0,860 | 0,000 | 0,019 | 2,255 |
| Котельная № 3/1 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | 1,720 | 1,720 | 0,000 | 0,037 | 2,162 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | 4,800 | 4,800 | 0,000 | 0,108 | 2,246 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | 0,230 | 0,230 | 0,000 | 0,005 | 2,205 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | 0,420 | 0,420 | 0,000 | 0,010 | 2,346 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | 0,600 | 0,600 | 0,000 | 0,013 | 2,245 |
| Котельная № 5 д. Алёшино, дом 107А | 0,340 | 0,340 | 0,000 | 0,001 | 0,294 |
| Итого: | 13,770 | 13,770 | 0,000 | 0,296 | 2,208 |

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Необходим системный мониторинг состояния объектов теплоснабжения в Рамешковском муниципальном округе, а также своевременная модернизация и капитальный ремонт теплоснабжающих установок и систем, за счет вступления в региональные и федеральные программы по софинансированию, а также привлечения внебюджетных источников.

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

Характеристики сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа приведены в таблице 3.2.2.6.

Таблица 3.2.2.6. Характеристики сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа

| № п/п | Диаметр труб, Дн, мм | Способ прокладки | Отопление, м | Год прокладки | ГВС, м | Год прокладки | Всего, м |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Котельная № 1** |  | **1034,0** |  | **677,8** |  | **1711,8** |
| 1 | 219 | надземная | 242,6 | 2014 | - | - | 242,6 |
| 2 | 219 | подземная, канальная | 47,5 | 2014 | - | - | 47,5 |
| 3 | 108 | надземная | 327,8 | 2014 | 242,6 | 2014 | 570,4 |
| 4 | 108 | подземная, канальная | 75,2 | 2014 | 47,5 | 2014 | 122,7 |
| 5 | 89 | надземная | 85,5 | 2015 | 229,7 | 2014 | 315,2 |
| 6 | 57 | надземная | 159,4 | 2014 | 108,0 | 2014 | 267,4 |
| 7 | 57 | подземная, канальная | 96,0 | 1990 | 50,0 | 1990 | 146,0 |
|  | **Котельная № 2/1** |  | **681,6** |  | **0,0** |  | **681,6** |
| 8 | 109 | надземная | 223,4 | 2006 |  |  | 223,4 |
| 9 | 89 | надземная | 172,5 | 2006 |  |  | 172,5 |
| 10 | 89 | подземная, канальная | 94,0 | 2018 |  |  | 94,0 |
| 11 | 57 | надземная | 191,7 | 2006 |  |  | 191,7 |
|  | **Котельная № 3/1** |  | **842,1** |  | **569,1** |  | **1411,2** |
| 12 | 159 | надземная | 155,5 | 2005 |  |  | 155,5 |
| 13 | 159 | подземная, канальная | 140,7 | 2005 |  |  | 140,7 |
| 14 | 89 | надземная | 117,5 | 2005 |  |  | 117,5 |
| 15 | 89 | подземная, канальная | 43,2 | 2005 |  |  | 43,2 |
| 16 | 57 | надземная | 385,2 | 2005 | 385,2 | 2005 | 770,4 |
| 17 | 57 | подземная, канальная |  |  | 183,9 | 2005 | 183,9 |
|  | **Котельная № 4** |  | **2181,3** |  | **0,0** |  | **2181,3** |
| 18 | 219 | надземная | 300,2 | 2005 |  |  | 300,2 |
| 19 | 219 | надземная | 227,1 | 2014 |  |  | 227,1 |
| 20 | 219 | подземная, канальная | 243,7 | 2005 |  |  | 243,7 |
| 21 | 219 | подземная, канальная | 282,9 | 2014 |  |  | 282,9 |
| 22 | 159 | надземная | 70,1 | 2005 |  |  | 70,1 |
| 23 | 133 | надземная | 113,2 | 1990 |  |  | 113,2 |
| 24 | 133 | подземная, канальная | 46,2 | 1990 |  |  | 46,2 |
| 25 | 133 | подземная, канальная | 77,1 | 2005 |  |  | 77,1 |
| 26 | 108 | надземная | 125,2 | 1990 |  |  | 125,2 |
| 27 | 108 | подземная, канальная | 69,7 | 2005 |  |  | 69,7 |
| 28 | 89 | подземная, канальная | 129,2 | 2005 |  |  | 129,2 |
| 29 | 89 | подземная, канальная | 70,6 | 1990 |  |  | 70,6 |
| 30 | 76 | надземная | 196,3 | 2005 |  |  | 196,3 |
| 31 | 76 | подземная, канальная | 130,5 | 2005 |  |  | 130,5 |
| 32 | 61 | подземная, канальная | 25,2 | 1990 |  |  | 25,2 |
| 33 | 57 | подземная, канальная | 19,7 | 2005 |  |  | 19,7 |
| 34 | 57 | надземная | 40,7 | 2005 |  |  | 40,7 |
| 35 | 47 | надземная | 13,6 | 1990 |  |  | 13,6 |
|  | **Котельная № 7** |  | **60,0** |  | **0,0** |  | **60,0** |
| 36 | 57 | подземная, канальная | 60,0 | 2008 |  |  | 60,0 |
|  | **Котельная № 8** |  | **584,0** |  | **0,0** |  | **584,0** |
| 37 | 159 | надземная | 300,0 | 2005 |  |  | 234,0 |
| 38 | 76 | надземная | 50,0 | 2005 |  |  | 50,0 |
| 39 | 57 | надземная | 234,0 | 2005 |  |  | 300,0 |
|  | **Котельная № 9** |  | **783,0** |  | **0,0** |  | **783,0** |
| 40 | 89 | подземная, канальная | 130,0 | 2020 |  |  | 100,0 |
| 38 | 89 | подземная, канальная | 170,0 | 2021 |  |  | 200,0 |
| 39 | 89 | надземная | 186,0 | 2005 |  |  | 186,0 |
| 40 | 57 | подземная, канальная | 147,0 | 1990 |  |  | 147,0 |
| 41 | 57 | подземная, канальная | 150,0 | 1990 |  |  | 150,0 |
|  | **Котельная № 5** |  | **33,0** |  | **0,0** |  | **33,0** |
| 42 | 25 | нет данных | 9,0 | 2024 |  |  | 9,0 |
| 43 | 32 | нет данных | 1,0 | 2024 |  |  | 1,0 |
| 44 | 57 | нет данных | 15,0 | 2024 |  |  | 15,0 |
| 45 | 108 | нет данных | 8,0 | 2024 |  |  | 8,0 |
|  | **ИТОГО** |  | **6193,0** |  | **1246,9** |  | **7439,9** |

Часть тепловых сетей была построена в период до 1990 года. На момент разработки Схемы теплоснабжения 0,787 км трубопроводов (12,8 %) выработали свой ресурс.

Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа оборудованы задвижками, затворами и вентилями с ручным приводом условными диаметрами от 50 до 200 мм.

**Резервирование**

В рассматриваемой системе теплоснабжения резервирующие участки тепловых сетей отсутствуют.

**Применяемые графики работы**

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется качественным способом, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе при постоянном расходе, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Утверждённый температурный график отпуска теплоносителя на теплоснабжение потребителей составляет 95/70 оС и является оптимальным для котельных малой мощности при центральном качественном регулировании.

Утверждённый температурный график отпуска горячей воды составляет 70/40 оС и является оптимальным для горячего водоснабжения потребителей.

**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 эксплуатации**

Эксплуатирующей организацией проводится диагностика состояния тепловых сетей, включающая: шурфовки теплотрасс, с последующим составлением акта оценки интенсивности процесса внутренней коррозии, а также визуальный осмотр трубопроводов. По результатам работ, составляется акт осмотра теплопровода при вскрытии прокладки, где описываются проведённые мероприятия и заключение комиссии по итогам диагностики.

На основании этих актов планируются работы по проведению капитальных (текущих) ремонтов определённых участков сети, требующих замены. Плановые ремонты на тепловых сетях производятся в летний период, преимущественно в августе.

**Качество диспетчеризации**

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.

**Состояние учета**

На сегодняшний день коммерческие приборы учета тепловой энергии установлены только у бюджетных потребителей. Определение объёмов потребления тепловой энергии по остальным потребителям производится расчётным способом на основании характеристик зданий и климатических условий (подробнее в таб. 3.2.2.7-3.2.2.8).

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Основными проблемами организации надежного теплоснабжения является высокий износ тепловых сетей, что влечет за собой перерасход топлива, большие потери воды и тепловой энергии, увеличение тарифов на коммунальные услуги и рост аварийности.

Износ сетей – наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности вызванной коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя еще до ввода потребителя. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды.

Отсутствие приборов учета на тепловых сетях – не позволяет оценить фактические тепловые потери в сетях.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем реконструкции тепловых сетей.

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

**Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников**

В целях повышения надежности теплоснабжения и охраны окружающей среды, по мере строительства новых сетей газоснабжения, необходимо осуществлять перевод существующих котельных на природный газ с установкой современных котлов, имеющих высокий уровень КПД и отвечающих экологическим нормативам. Так в 2024 году было завершено строительство Котельной № 5 по адресу: Тверская область, муниципальный округ Рамешковский, деревня Алёшино, дом 107А взамен угольной котельной. В котельной установлено следующее газопотребляющее оборудование: 2 газовые горелки Ecostar ECO 2 G C 2A и 2 водогрейных котла Teplofor Lex V2-D 200.

Тем самым, систему централизованного теплоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа можно разделить на восемь изолированных друг от друга функциональных зон (по количеству котельных):

- зона действия котельной № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б

- зона действия котельной № 2/1 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72

- зона действия котельной № 3/1 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная

- зона действия котельной № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская

- зона действия котельной № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б

- зона действия котельной № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д

- зона действия котельной № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б

- зона действия котельной № 5, д. Алёшино, 107А.

Согласно Схеме теплоснабжения Рамешковского муниципального округа, все котельные в зоне охвата услугой централизованного теплоснабжения обеспечивает удалённых потребителей качественным теплоснабжением в соответствии с ГОСТ 30494-2011.

Таблица 3.2.2.7. Полезный отпуск тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | ОТОПЛЕНИЕ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Способ расчета | Площадь жилых помещений, м2 | Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | |
| янв | фев | мар | апр | май | июн | **Итого 1 полугодие 2026 г.** | июл | авг | сен | окт | ноя | дек | **Итого 2026 год** |
|  | **пгт. Рамешки:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная № 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ул.Заводская, дом 7 | норматив\* | 1 298,20 | 45,418 | 44,062 | 36,194 | 31,473 | - | - | **157,147** | - | - | - | 44,062 | 55,078 | 58,007 | **314,294** |
| 2 | ул.Заводская, дом 8 | норматив\* | 1 293,90 | 45,147 | 43,964 | 36,113 | 31,403 | - | - | **156,627** | - | - | - | 44,004 | 55,006 | 57,617 | **313,254** |
| 3 | ул.Заводская, дом 9 | норматив\* | 1 280,80 | 45,194 | 43,320 | 35,584 | 30,943 | - | - | **155,041** | - | - | - | 43,320 | 54,477 | 57,244 | **310,082** |
| 4 | ул.Заводская, дом 9А | норматив\* | 1 293,30 | 45,401 | 43,835 | 36,007 | 31,311 | - | - | **156,554** | - | - | - | 43,835 | 54,794 | 57,925 | **313,108** |
| 5 | ул.Заводская, дом 9Б | норматив\* | 1 284,61 | 45,023 | 43,569 | 35,789 | 31,121 | - | - | **155,502** | - | - | - | 43,569 | 54,462 | 57,471 | **311,004** |
| 6 | ул. Пионерская, дом 31А | норматив\* | 1 580,10 | 55,469 | 53,556 | 43,992 | 38,254 | - | - | **191,271** | - | - | - | 53,556 | 66,945 | 70,770 | **382,542** |
| 7 | ул. Пионерская, дом 34 | норматив\* | 857,80 | 30,113 | 29,074 | 23,883 | 20,767 | - | - | **103,837** | - | - | - | 29,074 | 35,339 | 39,423 | **207,673** |
| 8 | ул. Пионерская, дом 38 | норматив\* | 809,53 | 30,186 | 24,854 | 22,975 | 19,979 | - | - | **97,994** | - | - | - | 29,230 | 33,427 | 35,337 | **195,988** |
| 9 | ул.Советская, дом 47а | норматив\* | 49,10 | 1,724 | 1,664 | 1,367 | 1,189 | - | - | **5,944** | - | - | - | 1,664 | 2,081 | 2,198 | **11,887** |
|  | ***итого население:*** |  | ***9 747,34*** | ***343,675*** | ***327,898*** | ***271,904*** | ***236,440*** | ***0*** | ***0*** | ***1 179,917*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***332,314*** | ***411,609*** | ***435,992*** | ***2 359,832*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | МО МВД России "Бежецкий" | договор |  | 35,856 | 37,184 | 33,200 | 26,560 | - | - | **132,800** | - | - | - | 27,888 | 34,860 | 36,852 | **232,400** |
| 11 | Администрация Рамешковского муниципального округа (ул. Новая, д. 1Б, помещения № 1, 6) | ПУ |  | 45,234 | 29,475 | 27,796 | 27,937 | - | - | **130,442** | - | - | - | 16,069 | 18,381 | 12,268 | **177,160** |
| 12 | МОУ «Рамешковская СОШ» (здание школы) | ПУ |  | 162,835 | 152,950 | 136,893 | 106,681 | - | - | **559,359** | - | - | - | 79,689 | 98,003 | 116,008 | **853,059** |
| 13 | МОУ «Рамешковская СОШ» (гараж) | договор |  | 3,058 | 2,952 | 2,425 | 2,109 | - | - | **10,544** | - | - | - | 2,214 | 2,768 | 2,926 | **18,452** |
| 14 | МОУ «Рамешковская СОШ» (тир) | договор |  | 3,567 | 3,444 | 2,829 | 2,460 | - | - | **12,300** | - | - | - | 2,583 | 3,229 | 3,413 | **21,525** |
| 15 | МДОУ д/с № 2 «Светлячок» | ПУ |  | 50,325 | 45,145 | 35,679 | 29,768 | - | - | **160,917** | - | - | - | 25,520 | 37,594 | 36,391 | **260,422** |
|  | ***итого бюджетные потребители:*** |  |  | ***300,875*** | ***271,150*** | ***238,822*** | ***195,515*** | ***0*** | ***0*** | ***1 006,362*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***153,963*** | ***194,835*** | ***207,858*** | ***1 563,018*** |
|  | **Прочие потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Жданов А.В. | договор |  | 1,963 | 2,036 | 1,818 | 1,455 | - | - | **7,272** | - | - | - | 1,527 | 1,909 | 2,018 | **12,726** |
| 17 | ИП Ивушкина К.В. | ПУ |  | 10,782 | 7,026 | 6,625 | 6,659 | - | - | **31,092** | - | - | - | 3,830 | 4,381 | 2,426 | **41,729** |
| 18 | Агафоненко В.Н. | ПУ |  | 1,033 | 0,673 | 0,634 | 0,638 | - | - | **2,978** | - | - | - | 0,367 | 0,420 | 0,232 | **3,997** |
|  | ***итого прочие потребители:*** |  |  | ***13,778*** | ***9,735*** | ***9,077*** | ***8,752*** | ***0*** | ***0*** | ***41,342*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***5,724*** | ***6,710*** | ***4,676*** | ***58,452*** |
|  | **Итого котельная № 1** |  |  | **658,328** | **608,783** | **519,803** | **440,707** | **0** | ***0*** | **2 227,621** | **0** | **0** | **0** | **492,001** | **613,154** | **648,526** | **3 981,302** |
|  | **Котельная № 2/1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | ул.Советская, дом 58 | норматив\* | 1 296,12 | 45,463 | 43,945 | 36,098 | 31,389 | - | - | **156,895** | - | - | - | 43,945 | 54,932 | 58,018 | **313,790** |
| 20 | ул.Советская, дом 60 | норматив\* | 1 300,27 | 45,977 | 43,941 | 36,094 | 31,386 | - | - | **157,398** | - | - | - | 44,408 | 54,926 | 58,064 | **314,796** |
| 21 | ул.Советская, дом 62 | норматив\* | 845,00 | 29,664 | 28,640 | 23,526 | 20,457 | - | - | **102,287** | - | - | - | 28,641 | 35,800 | 37,846 | **204,574** |
| 22 | ул.Советская, дом 65 | норматив\* | 362,60 | 12,729 | 12,290 | 10,095 | 8,779 | - | - | **43,893** | - | - | - | 12,291 | 15,362 | 16,240 | **87,786** |
| 23 | ул.Советская, дом 67 | норматив\* | 371,60 | 13,045 | 12,595 | 10,346 | 8,996 | - | - | **44,982** | - | - | - | 12,595 | 15,744 | 16,643 | **89,964** |
| 24 | ул.Советская, дом 68 | норматив\* | 531,10 | 18,644 | 18,001 | 14,787 | 12,858 | - | - | **64,290** | - | - | - | 18,001 | 22,502 | 23,787 | **128,580** |
| 25 | ул.Советская, дом 70 | норматив\* | 320,00 | 11,241 | 10,843 | 8,907 | 7,745 | - | - | **38,736** | - | - | - | 10,855 | 13,553 | 14,328 | **77,472** |
|  | ***итого население:*** |  | ***5 026,69*** | ***176,763*** | ***170,255*** | ***139,853*** | ***121,610*** | ***0*** | ***0*** | ***608,481*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***170,736*** | ***212,819*** | ***224,926*** | ***1 216,962*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | МБУ «Школьный автобус» | ПУ |  | 49,295 | 36,216 | 32,500 | 31,438 | - | - | **149,449** | - | - | - | 19,500 | 33,500 | 21,228 | **223,677** |
|  | ***итого бюджетные потребители:*** |  |  | ***49,295*** | ***36,216*** | ***32,500*** | ***31,438*** | ***0*** | ***0*** | **149,449** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***19,500*** | ***33,500*** | ***21,228*** | ***223,677*** |
|  | **Прочие потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | ООО «СК ОЛИМПСТРОЙ» | договор |  | 17,945 | 17,737 | 14,570 | 12,670 | - | - | **62,922** | - | - | - | 13,303 | 16,629 | 17,152 | **110,006** |
|  | ***итого прочие потребители:*** |  |  | ***17,945*** | ***17,737*** | ***14,570*** | ***12,670*** | ***0*** | ***0*** | ***62,922*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***13,303*** | ***16,629*** | ***17,152*** | ***110,006*** |
|  | **Котельная № 4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | ул.Комсомольская, дом 49 | норматив\* | 772,00 | 27,101 | 26,166 | 21,494 | 18,690 | - | - | **93,451** | - | - | - | 26,166 | 32,708 | 34,577 | **186,902** |
| 29 | ул.Комсомольская, дом 86 | норматив\* | 762,60 | 26,770 | 25,848 | 21,232 | 18,463 | - | - | **92,313** | - | - | - | 25,848 | 32,309 | 34,156 | **184,626** |
| 30 | ул.Комсомольская, дом 86а | норматив\* | 849,40 | 29,817 | 28,790 | 23,649 | 20,564 | - | - | **102,820** | - | - | - | 28,790 | 35,987 | 38,043 | **205,640** |
| 31 | ул.Комсомольская, дом 88 | норматив\* | 647,70 | 22,801 | 21,796 | 18,083 | 15,724 | - | - | **78,404** | - | - | - | 22,014 | 27,518 | 28,872 | **156,808** |
| 32 | ул.Комсомольская, дом 88а | норматив\* | 851,00 | 29,863 | 28,834 | 23,685 | 20,632 | - | - | **103,014** | - | - | - | 28,871 | 36,042 | 38,101 | **206,028** |
| 33 | ул.Комсомольская, дом 90 | норматив\* | 573,00 | 20,106 | 19,425 | 15,956 | 13,875 | - | - | **69,362** | - | - | - | 19,425 | 24,281 | 25,656 | **138,724** |
| 34 | ул.Комсомольская, дом 92 | норматив\* | 445,80 | 15,649 | 15,110 | 12,412 | 10,793 | - | - | **53,964** | - | - | - | 15,110 | 18,887 | 19,967 | **107,928** |
| 35 | ул.Комсомольская, дом 94 | норматив\* | 631,60 | 22,172 | 21,407 | 17,585 | 15,291 | - | - | **76,455** | - | - | - | 21,408 | 26,759 | 28,288 | **152,910** |
| 36 | ул.Комсомольская, дом 96 | норматив\* | 1 333,30 | 46,805 | 45,191 | 37,121 | 32,279 | - | - | **161,396** | - | - | - | 45,190 | 56,489 | 59,717 | **322,792** |
| 37 | ул. Первомайская дом 1 | норматив\* | 39,20 | 1,376 | 1,329 | 1,091 | 0,949 | - | - | **4,745** | - | - | - | 1,328 | 1,661 | 1,756 | **9,490** |
| 38 | ул.Советская, дом 20а | норматив\* | 3 400,62 | 121,218 | 115,746 | 93,434 | 81,247 | - | - | **411,645** | - | - | - | 119,156 | 142,182 | 150,307 | **823,290** |
|  | ***итого население:*** |  | ***10306,22*** | ***363,678*** | ***349,642*** | ***285,742*** | ***248,507*** | ***0*** | ***0*** | ***1 247,569*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***353,306*** | ***434,823*** | ***459,440*** | ***2 495,138*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | МКУ дополнительного образования «Дом творчества» | договор |  | 13,537 | 13,070 | 10,736 | 9,337 | - | - | **46,680** | - | - | - | 13,070 | 16,338 | 17,272 | **93,360** |
| 40 | Отделение Фонда пенсионного и социального страхования | ПУ |  | 15,242 | 14,114 | 13,892 | 8,834 | - | - | **52,082** | - | - | - | 2,909 | 9,931 | 9,849 | **74,771** |
| 41 | Управление судебного департамента | ПУ |  | 13,285 | 11,514 | 9,876 | 7,728 | - | - | **42,403** | - | - | - | 11,920 | 17,638 | 20,000 | **91,961** |
| 42 | Межрегиональный филиал ФКУ «ЦОКР» в г. Владимире | ПУ |  | 2,945 | 2,259 | 1,903 | 1,237 | - | - | **8,344** | - | - | - | 1,074 | 1,589 | 1,576 | **12,583** |
| 43 | Администрация Рамешковского муниципального округа (здание администрации) | ПУ |  | 33,096 | 28,229 | 26,503 | 22,657 | - | - | **110,485** | - | - | - | 16,673 | 22,003 | 25,639 | **174,800** |
| 44 | МУК «РДК» (гаражи) | договор |  | 16,936 | 16,352 | 13,432 | 11,680 | - | - | **58,400** | - | - | - | 12,264 | 15,330 | 16,206 | **102,200** |
| 45 | МУК «РДК» п. Рамешки | ПУ |  | 53,488 | 49,513 | 33,177 | 32,504 | - | - | **168,682** | - | - | - | 18,044 | 32,223 | 29,61 | **248,559** |
| 46 | МДОУ д/с № 3 «Радуга» | ПУ |  | 18,788 | 16,162 | 13,124 | 12,341 | - | - | **60,415** | - | - | - | 8,471 | 11,685 | 10,516 | **91,087** |
|  | ***итого бюджетные потребители:*** |  |  | ***167,317*** | ***151,213*** | ***122,643*** | ***106,318*** | ***0*** | ***0*** | ***547,491*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***84,425*** | ***126,737*** | ***130,668*** | ***889,321*** |
|  | **Прочие потребители** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 47 | ООО «Фирма Агроснаб» | договор |  | 1,904 | 1,838 | 1,510 | 1,312 | - | - | **6,564** | - | - | - | 1,838 | 2,297 | 2,429 | **13,128** |
| 48 | ИП Малышева Т. А. | договор |  | 2,459 | 2,374 | 1,950 | 1,697 | - | - | **8,480** | - | - | - | 1,781 | 2,226 | 2,353 | **14,840** |
| 49 | ООО «ПМК-25» | договор |  | 5,939 | 5,734 | 4,710 | 4,097 | - | - | **20,480** | - | - | - | 4,301 | 5,376 | 5,683 | **35,840** |
|  | ***итого прочие потреб-ли:*** |  |  | ***10,302*** | ***9,946*** | ***8,170*** | ***7,106*** | ***0*** | ***0*** | ***35,524*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***7,920*** | ***9,899*** | ***10,465*** | ***63,808*** |
|  | **Итого котельная № 4** |  |  | **541,297** | **510,801** | **416,555** | **361,931** | **0** | **0** | **1 830,584** | **0** | **0** | **0** | **445,651** | **571,459** | **600,573** | **3 448,267** |
|  | ***итого население (пгт. Рамешки):*** | |  | ***884,116*** | ***847,795*** | ***697,499*** | ***606,557*** | ***0*** | ***0*** | **3 035,967** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***856,356*** | ***1 059,251*** | ***1 120,358*** | **6 071,932** |
|  | ***итого бюдж. пот-ли (пгт. Рамешки):*** | |  | ***517,487*** | ***458,579*** | ***393,965*** | ***333,271*** | ***0*** | ***0*** | **1 703,302** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***257,888*** | ***355,072*** | ***359,754*** | **2 676,016** |
|  | ***итого прочие пот-ли (пгт. Рамешки):*** | |  | ***42,025*** | ***37,418*** | ***31,817*** | ***28,528*** | ***0*** | ***0*** | **139,788** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***26,947*** | ***33,238*** | ***32,293*** | **232,266** |
|  | **итого - пгт. Рамешки:** |  |  | **1 443,628** | **1 343,792** | **1 123,281** | **968,356** | **0** | **0** | **4 879,057** | **0** | **0** | **0** | **1 141,191** | **1 447,561** | **1 512,405** | **8 980,214** |
|  | **с. Застолбье** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная № 3/1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 50 | ул. Школьная, дом 1 | норматив\* | 363,5 | 12,761 | 12,321 | 10,120 | 8,800 | - | - | **44,002** | - | - | - | 12,320 | 15,402 | 16,280 | **88,004** |
| 51 | ул. Школьная, дом 2 | норматив\* | 485,2 | 16,998 | 16,459 | 13,520 | 11,756 | - | - | **58,733** | - | - | - | 16,459 | 20,525 | 21,749 | **117,466** |
| 52 | ул. Школьная, дом 3 | норматив\* | 481,7 | 16,910 | 16,327 | 13,411 | 11,662 | - | - | **58,310** | - | - | - | 16,326 | 20,409 | 21,575 | **116,620** |
| 53 | ул. Школьная, дом 4 | норматив\* | 750,5 | 26,346 | 25,437 | 20,895 | 18,170 | - | - | **90,848** | - | - | - | 25,437 | 31,797 | 33,614 | **181,696** |
| 54 | ул. Школьная, дом 5 | норматив\* | 1 415,2 | 50,034 | 47,086 | 39,683 | 34,507 | - | - | **171,310** | - | - | - | 48,309 | 60,386 | 62,615 | **342,620** |
| 55 | ул. Школьная, дом 6 | норматив\* | 1 365,8 | 48,441 | 45,063 | 38,419 | 33,407 | - | - | **165,330** | - | - | - | 46,770 | 56,756 | 61,804 | **330,660** |
|  | ***итого население (с. Застолбье):*** |  | ***4861,90*** | ***171,490*** | ***162,693*** | ***136,048*** | ***118,302*** | ***0*** | ***0*** | ***588,533*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***165,621*** | ***205,275*** | ***217,637*** | ***1 177,066*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 56 | МУК «РДК» с. Застолбье | ПУ |  | 30,229 | 26,160 | 23,351 | 24,304 | - | - | **104,044** | - | - | - | 11,231 | 18,755 | 17,881 | **151,911** |
| 57 | МОУ «Застолбская СОШ» | ПУ |  | 71,453 | 74,197 | 74,573 | 47,701 | - | - | **267,924** | - | - | - | 38,428 | 76,858 | 62,737 | **445,947** |
| 58 | МДОУ д/с № 4 с. Застолбье | ПУ |  | 45,649 | 41,698 | 35,778 | 33,731 | - | - | **156,856** | - | - | - | 26,444 | 36,452 | 27,602 | **247,354** |
|  | ***итого бюджетные потреб-ли (с. Застолбье):*** |  |  | ***147,331*** | ***142,055*** | ***133,702*** | ***105,736*** | ***0*** | ***0*** | ***528,824*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***76,103*** | ***132,065*** | ***108,220*** | ***845,212*** |
|  | **Итого котельная № 3 (с. Застолбье)** |  |  | **318,821** | **304,748** | **269,750** | **224,038** | **0** | **0** | **1 117,357** | **0** | **0** | **0** | **241,724** | **337,340** | **325,857** | **2 022,278** |
|  | **д. Алёшино** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная № 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 59 | МОУ «Алешинская ООШ» | ПУ |  | 100,927 | 91,059 | 91,384 | 64,326 | - | - | **347,696** | - | - | - | 78,853 | 91,225 | 100,704 | **618,478** |
|  | ***итого бюджет. потреб-ли:*** |  |  | ***100,927*** | ***91,059*** | ***91,384*** | ***64,326*** | ***0*** | ***0*** | ***347,696*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***78,853*** | ***91,225*** | ***100,704*** | ***618,478*** |
|  | **Итого котельная № 5** |  |  | **100,927** | **91,059** | **91,384** | **64,326** | **0** | **0** | **347,696** | **0** | **0** | **0** | **78,853** | **91,225** | **100,704** | **618,478** |
|  | **с. Никольское:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная № 8** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 60 | ул.Новая, дом 3 | норматив\* | 52,36 | 1,837 | 1,775 | 1,458 | 1,268 | - | - | **6,338** | - | - | - | 1,775 | 2,218 | 2,345 | **12,676** |
| 61 | ул.Новая, дом 7 | норматив\* | 52,36 | 1,837 | 1,775 | 1,458 | 1,268 | - | - | **6,338** | - | - | - | 1,775 | 2,218 | 2,345 | **12,676** |
| 62 | ул.Центральная, дом 50 | норматив\* | 1 139,67 | 40,008 | 38,628 | 31,730 | 27,591 | - | - | **137,957** | - | - | - | 38,628 | 48,284 | 51,045 | **275,914** |
| 63 | ул.Центральная, дом 57 | норматив\* | 52,3 | 1,836 | 1,773 | 1,456 | 1,266 | - | - | **6,331** | - | - | - | 1,773 | 2,216 | 2,342 | **12,662** |
|  | ***итого население (с. Никольское):*** |  | ***1296,69*** | ***45,518*** | ***43,951*** | ***36,102*** | ***31,393*** | ***0*** | ***0*** | ***156,964*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***43,951*** | ***54,936*** | ***58,077*** | ***313,928*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 64 | Управление Никольской сельской территорией | договор |  | 2,931 | 2,830 | 2,325 | 2,022 | - | - | **10,108** | - | - | - | 2,123 | 2,653 | 2,805 | **17,689** |
| 65 | МОУ «Никольская ООШ» | ПУ |  | 53,211 | 56,480 | 49,088 | 46,472 | - | - | **205,251** | - | - | - | 29,620 | 44,631 | 44,250 | **323,752** |
|  | ***итого бюдж. пот-ли (с. Никольское):*** | |  | ***56,142*** | ***59,31*** | ***51,413*** | ***48,494*** | ***0*** | ***0*** | ***215,359*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***31,743*** | ***47,284*** | ***47,055*** | ***341,441*** |
|  | **Прочие потребители** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 67 | ИП Джабаев М. К. | договор |  | 1,560 | 1,506 | 1,237 | 1,077 | - | - | **5,380** | - | - | - | 1,130 | 1,412 | 1,493 | **9,415** |
| 68 | ИП Боброва Г.Н. | договор |  | 1,032 | 0,997 | 0,819 | 0,712 | - | - | **3,560** | - | - | - | 0,747 | 0,935 | 0,988 | **6,230** |
| 69 | ООО "Максим" | договор |  | 1,673 | 1,615 | 1,327 | 1,153 | - | - | **5,768** | - | - | - | 1,211 | 1,514 | 1,601 | **10,094** |
|  | ***итого прочие потребители (с. Никольское):*** |  |  | ***4,265*** | ***4,118*** | ***3,383*** | ***2,942*** | ***0*** | ***0*** | ***14,708*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***3,088*** | ***3,861*** | ***4,082*** | ***25,739*** |
|  | **Итого котельная № 8 (с. Никольское):** |  |  | ***1352,832*** | ***109,093*** | ***99,482*** | ***87,979*** | ***34,335*** | ***0*** | ***215,359*** | ***171,672*** | ***0*** | ***0*** | ***31,743*** | ***94,323*** | ***105,852*** | ***403,6*** |
|  | **с. Кушалино:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная № 7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 70 | МОУ «Кушалинская СОШ» | ПУ |  | 90,477 | 73,478 | 71,581 | 69,506 | - | - | **305,042** | - | - | - | 57,169 | 75,407 | 77,247 | **514,865** |
|  | ***итого бюджет. потреб-ли:*** |  |  | ***90,477*** | ***73,478*** | ***71,581*** | ***69,506*** | ***0*** | ***0*** | ***305,042*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***57,169*** | ***75,407*** | ***77,247*** | ***514,865*** |
|  | **Итого котельная № 7** |  |  | **90,477** | **73,478** | **71,581** | **69,506** | **0** | **0** | **305,042** | **0** | **0** | **0** | **57,169** | **75,407** | **77,247** | **514,865** |
|  | **Котельная № 9** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 71 | ул.Пушкина, дом 20 | норматив\* | 216,5 | 7,600 | 7,338 | 6,028 | 5,241 | - | - | **26,207** | - | - | - | 7,338 | 9,172 | 9,697 | **52,414** |
| 72 | ул.Пушкина, дом 22 | норматив\* | 131,6 | 4,640 | 4,408 | 3,681 | 3,201 | - | - | **15,930** | - | - | - | 4,481 | 5,528 | 5,921 | **31,860** |
|  | ***итого население:*** |  | ***348,10*** | ***12,240*** | ***11,746*** | ***9,709*** | ***8,442*** | ***0*** | ***0*** | ***42,137*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***11,819*** | ***14,700*** | ***15,618*** | ***84,274*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 73 | МДОУ д/с № 5 "Колобок" | договор |  | 41,425 | 35,147 | 26,360 | 22,594 | - | - | **125,526** | - | - | - | 26,360 | 32,950 | 34,833 | **219,669** |
| 74 | МУК "РДК" с. Кушалино | договор |  | 42,785 | 36,300 | 27,225 | 23,336 | - | - | **129,646** | - | - | - | 27,225 | 34,032 | 35,976 | **226,879** |
| 75 | ГКУ "Управление ПС, ЗН И Т Тверской области" | договор |  | 4,620 | 3,920 | 2,940 | 2,520 | - | - | **14,000** | - | - | - | 2,940 | 3,675 | 3,885 | **24,500** |
|  | ***итого бюджет. пот-ли:*** |  |  | ***88,830*** | ***75,367*** | ***56,525*** | ***48,450*** | ***0*** | ***0*** | ***269,172*** | ***0*** | ***0*** | ***0*** | ***56,525*** | ***70,657*** | ***74,694*** | ***471,048*** |
|  | **Итого котельная № 9** |  |  | **101,070** | **87,113** | **66,234** | **56,892** | **0** | **0** | **311,309** | **0** | **0** | **0** | **68,344** | **85,357** | **90,312** | **555,322** |
|  | ***итого население (с. Кушалино):*** | |  | **12,240** | **11,746** | **9,709** | **8,442** | **0** | **0** | **42,137** | **0** | **0** | **0** | **11,819** | **14,700** | **15,618** | **84,274** |
|  | ***итого бюдж. пот-ли (с. Кушалино):*** | |  | **179,307** | **148,845** | **128,106** | **117,956** | **0** | **0** | **574,214** | **0** | **0** | **0** | **113,694** | **146,064** | **151,941** | **985,913** |
|  | **итого - (с. Кушалино):** |  |  | **191,547** | **160,591** | **137,815** | **126,398** | **0** | **0** | **616,351** | **0** | **0** | **0** | **125,513** | **160,764** | **167,559** | **1 070,187** |
|  | **Всего население:** |  | **31 586,94** | **1 113,364** | **1 066,185** | **879,358** | **764,694** | **0** | **0** | **3 823,601** | **0** | **0** | **0** | **1 077,747** | **1 334,162** | **1 411,690** | **7 647,200** |
|  | **Всего бюджет. потребители:** |  |  | **1 005,125** | **903,644** | **801,688** | **672,494** | **0** | **0** | **3 382,951** | **0** | **0** | **0** | **561,128** | **775,268** | **771,436** | **5 490,783** |
|  | **Всего прочие потребители:** |  |  | **46,290** | **41,536** | **35,200** | **31,470** | **0** | **0** | **154,496** | **0** | **0** | **0** | **30,035** | **37,099** | **36,375** | **258,005** |
|  | **Полезный отпуск на отопление всего, Гкал:** |  |  | **2 164,779** | **2 011,365** | **1 716,246** | **1 468,658** | **0** | **0** | **7 361,048** | **0** | **0** | **0** | **1 668,910** | **2 146,529** | **2 219,501** | **13 395,988** |

Таблица 3.2.2.8. Полезный отпуск тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | |
| Способ расчета | Количество проживаю-щих, чел. | Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | |
| янв | фев | мар | апр | май | июн | **Итого 1 полугодие 2026 г.** | июл | авг | сен | окт | ноя | дек | **Итого 2026 год** |
|  | **пгт. Рамешки: Котельная № 1** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ул.Заводская, дом 7 | норматив\* | 18 | 0,804 | 1,208 | 2,098 | 2,098 | 3,299 | 3,488 | **12,995** | 3,488 | 3,405 | 3,488 | 3,220 | 3,294 | 2,567 | **32,457** |
| ИПУ | 33 | 1,377 | 2,546 | 1,500 | 1,694 | 1,897 | 1,016 | **10,030** | 1,235 | 1,558 | 1,287 | 1,287 | 1,079 | 1,959 | **18,435** |
| 2 | ул.Заводская, дом 8 | норматив\* | 12 | 1,969 | 3,012 | 1,848 | 1,900 | 2,263 | 1,987 | **12,979** | 2,544 | 2,106 | 2,849 | 2,673 | 2,713 | 1,426 | **27,290** |
| ИПУ | 34 | 2,558 | 1,735 | 2,315 | 2,177 | 2,126 | 1,815 | **12,726** | 2,485 | 2,168 | 1,423 | 1,796 | 1,587 | 1,835 | **24,020** |
| 3 | ул.Заводская, дом 9 | норматив\* | 15 | 2,440 | 3,095 | 3,013 | 3,101 | 2,902 | 2,868 | **17,419** | 2,722 | 3,377 | 2,852 | 2,588 | 2,663 | 2,713 | **34,334** |
| ИПУ | 27 | 2,045 | 1,647 | 1,694 | 1,558 | 1,921 | 1,677 | **10,542** | 2,400 | 1,626 | 1,863 | 2,287 | 1,897 | 1,903 | **22,518** |
| 4 | ул.Заводская, дом 9а | норматив\* | 18 | 3,488 | 6,646 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | **24,086** | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | **45,014** |
| ИПУ | 17 | 1,118 | 1,626 | 1,220 | 1,152 | 1,558 | 1,558 | **8,232** | 1,152 | 1,220 | 1,626 | 1,355 | 1,491 | 1,355 | **16,431** |
| 5 | ул.Заводская, дом 9б | норматив\* | 17 | 0,422 | 0,720 | 3,488 | 3,291 | 3,251 | 3,263 | **14,435** | 3,434 | 3,359 | 3,336 | 3,284 | 3,121 | 3,101 | **34,070** |
| ИПУ | 32 | 2,665 | 2,304 | 1,553 | 2,744 | 2,259 | 2,699 | **14,224** | 1,823 | 2,253 | 2,456 | 3,123 | 2,778 | 2,405 | **29,062** |
| 6 | ул. Пионерская, дом 31а | норматив\* | 13 | 2,907 | 2,619 | 2,341 | 2,649 | 2,516 | 2,116 | **15,148** | 2,860 | 2,939 | 3,110 | 3,166 | 2,830 | 2,674 | **32,727** |
| ИПУ | 36 | 3,337 | 2,667 | 2,697 | 2,761 | 3,123 | 2,801 | **17,386** | 2,778 | 3,224 | 2,733 | 2,665 | 2,670 | 2,760 | **34,216** |
|  | ***итого население:*** |  |  | ***25,130*** | ***29,825*** | ***27,255*** | ***28,613*** | ***30,603*** | ***28,776*** | ***170,202*** | ***30,409*** | ***30,723*** | ***30,511*** | ***30,932*** | ***29,611*** | ***28,186*** | ***350,574*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | МДОУ д/с № 2 «Светлячок» | ПУ |  | 7,791 | 7,430 | 7,908 | 8,531 | 2,336 | 5,646 | **39,642** | - | 5,090 | 7,178 | 8,681 | 4,595 | 6,676 | ***71,862*** |
|  | ***итого бюджетн.потр-ли:*** |  |  | ***7,791*** | ***7,430*** | ***7,908*** | ***8,531*** | ***2,336*** | ***5,646*** | ***39,642*** | ***0,000*** | ***5,090*** | ***7,178*** | ***8,681*** | ***4,595*** | ***6,676*** | ***71,862*** |
|  | **Прочие потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ИП Ивушкина К.В. | ПУ |  | 2,033 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,897 | ***11,790*** | 1,897 | 1,897 | 1,897 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | ***23,376*** |
|  | ***итого прочие потр-ли:*** |  |  | ***2,033*** | ***1,965*** | ***1,965*** | ***1,965*** | ***1,965*** | ***1,897*** | ***11,790*** | ***1,897*** | ***1,897*** | ***1,897*** | ***1,965*** | ***1,965*** | ***1,965*** | ***23,376*** |
|  | **Итого котельная № 1** |  |  | **34,954** | **39,220** | **37,128** | **39,109** | **34,904** | **36,319** | **221,634** | **32,306** | **37,710** | **39,586** | **41,578** | **36,171** | **36,827** | **445,812** |
| № п/п | Наименование потребителя | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | |
| Способ расчета | Количество проживаю-щих, чел. | Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | |
| янв | фев | мар | апр | май | июн | **Итого 1 полугодие 2026 г.** | июл | авг | сен | окт | ноя | дек | **Итого 2026 год** |
|  | **с. Застолбье: Котельная № 3/1** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Население\*\*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | ул. Школьная, дом 1 | норматив\* | 4 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | - | - | **0,776** | - | - | - | 0,194 | 0,194 | 0,194 | **1,358** |
| ИПУ | 11 | 1,372 | 0,542 | 2,033 | 1,545 | - | - | **5,492** | - | - | - | 1,728 | 1,220 | 0,542 | **8,982** |
| 10 | ул. Школьная, дом 2 | норматив\* | 11 | 3,799 | 3,867 | 3,636 | 3,723 | - | - | **15,025** | - | - | - | 3,376 | 2,878 | 3,014 | **24,293** |
| ИПУ | 10 | 0,271 | 0,203 | 0,271 | 0,153 | - | - | **0,898** | - | - | - | 0,136 | 0,610 | 0,474 | **2,118** |
| 11 | ул. Школьная, дом 3 | норматив\* | 8 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | 3,488 | - | - | **13,952** | - | - | - | 4,002 | 4,245 | 3,682 | **25,881** |
| ИПУ | 12 | - | 0,203 | - | - | - | - | **0,203** | - | - | - | - | 0,339 | - | **0,542** |
| 12 | ул. Школьная, дом 4 | норматив\* | 26 | 4,912 | 4,912 | 4,912 | 4,845 | - | - | **19,581** | - | - | - | 4,845 | 4,845 | 4,901 | **34,172** |
| 13 | ул. Школьная, дом 5 | норматив\* | 32 | 8,933 | 7,684 | 7,684 | 7,684 | - | - | **31,985** | - | - | - | 7,752 | 7,345 | 7,142 | **54,224** |
| ИПУ | 8 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | - | - | **0,272** | - | - | - | - | 0,407 | 0,610 | **1,289** |
| 14 | ул. Школьная, дом 6 | норматив\* | 28 | 7,183 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | - | - | **26,950** | - | - | - | 6,428 | 6,395 | 6,395 | **46,168** |
| ИПУ | 11 | 0,474 | 0,271 | 0,203 | 0,203 | - | - | **1,151** | - | - | - | 0,813 | 0,474 | 0,271 | **2,709** |
|  | ***итого население:*** |  |  | ***30,694*** | ***28,021*** | ***29,078*** | ***28,492*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***116,285*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***29,274*** | ***28,952*** | ***27,225*** | ***201,736*** |
|  | **Бюджетные потребители:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | МДОУ д/с № 4 с. Застолбье | договор |  | 7,962 | 7,962 | 7,962 | 7,962 | - | - | **31,848** | - | - | - | 7,962 | 7,962 | 7,962 | **55,734** |
|  | ***итого бюджетные потребители:*** |  |  | ***7,962*** | ***7,962*** | ***7,962*** | ***7,962*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***31,848*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***0,000*** | ***7,962*** | ***7,962*** | ***7,962*** | ***55,734*** |
|  | **Итого котельная № 3/1** |  |  | **38,656** | **35,983** | **37,040** | **36,454** | **0,000** | **0,000** | **148,133** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **37,236** | **36,914** | **35,187** | **257,470** |
|  | **Всего население:** |  |  | **55,824** | **57,846** | **56,333** | **57,105** | **30,603** | **28,776** | **286,487** | **30,409** | **30,723** | **30,511** | **60,206** | **58,563** | **55,411** | **552,310** |
|  | **Всего бюджетные потребители:** |  |  | **15,753** | **15,392** | **15,870** | **16,493** | **2,336** | **5,646** | **71,490** | **0,000** | **5,090** | **7,178** | **16,643** | **12,557** | **14,638** | **127,596** |
|  | **Всего прочие потребители:** |  |  | **2,033** | **1,965** | **1,965** | **1,965** | **1,965** | **1,897** | **11,790** | **1,897** | **1,897** | **1,897** | **1,965** | **1,965** | **1,965** | **23,376** |
|  | **Полезный отпуск на горячее водоснабжение всего, Гкал:** |  |  | **73,610** | **75,203** | **74,168** | **75,563** | **34,904** | **36,319** | **369,767** | **32,306** | **37,710** | **39,586** | **78,814** | **73,085** | **72,014** | **703,282** |

**Балансы мощности и нагрузки**

Таблица 3.2.2.8. Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья баланса | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| % | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | 2,103 | 2,103 | 2,103 | 2,103 | 2,103 | 2,117 | 2,132 | 2,146 | 2,16 | 2,174 | 2,174 |
| % | 44,78 | 44,78 | 44,78 | 44,78 | 44,78 | 45,08 | 45,38 | 45,68 | 45,98 | 46,28 | 46,28 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,594 | 2,58 | 2,565 | 2,551 | 2,537 | 2,523 | 2,523 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,579 | 0,565 | 0,55 | 0,536 | 0,522 | 0,508 | 0,508 |
| % | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 12,02 | 11,72 | 11,42 | 11,12 | 10,82 | 10,82 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 |
| Котельная № 2/1 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| % | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| % | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 | 19,772 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| % | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 |
| Котельная № 3/1 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| % | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 | 2,162 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 |
| % | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 | 30,809 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| % | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| % | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 | 4,692 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,485 | 2,508 | 2,532 | 2,555 | 2,578 | 2,578 |
| % | 52,454 | 52,454 | 52,454 | 52,454 | 52,454 | 52,954 | 53,454 | 53,954 | 54,454 | 54,954 | 54,954 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 2,231 | 2,231 | 2,231 | 2,231 | 2,231 | 2,207 | 2,184 | 2,16 | 2,137 | 2,114 | 2,114 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,741 | 0,717 | 0,694 | 0,67 | 0,647 | 0,624 | 0,624 |
| % | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,29 | 14,79 | 14,29 | 13,79 | 13,29 | 13,29 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,23 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,23 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| % | 4,783 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 | 3,308 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,219 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | -0,036 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| % | -16,438 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 | 22,503 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 | 0,255 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| % | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 | 2,346 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | -0,118 | -0,114 | -0,109 | -0,105 | -0,101 | -0,097 | -0,093 | -0,089 | -0,085 | -0,081 | -0,077 |
| % | -28,686 | -27,686 | -26,686 | -25,686 | -24,686 | -23,686 | -22,686 | -21,686 | -20,686 | -19,686 | -18,686 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 0,528 | 0,524 | 0,519 | 0,515 | 0,511 | 0,507 | 0,503 | 0,499 | 0,495 | 0,491 | 0,487 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,219 | 0,215 | 0,21 | 0,206 | 0,202 | 0,198 | 0,194 | 0,19 | 0,186 | 0,182 | 0,178 |
| % | 53,32 | 52,32 | 51,32 | 50,32 | 49,32 | 48,32 | 47,32 | 46,32 | 45,32 | 44,32 | 43,32 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| % | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 | 2,245 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,15 |
| % | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 24,82 | 25,62 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,437 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,186 |
| % | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 31,62 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| Котельная № 5, д. Алешино, дом 107А | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Ограничения тепловой мощности источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность источника | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность на собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| % | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| % | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 |
| Тепловая мощность на коллекторах | Гкал/ч | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| Потери тепловой мощности в сетях | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| % | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| Подключённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Имеющихся проблем нет. В Рамешковском муниципальном округе отсутствует перспективные тепловые нагрузки, не обеспеченные тепловой мощностью.

**3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов, с учетом будущего спроса**

Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих котельных существующей системы теплоснабжения и перспективных источников тепловой энергии на территории Рамешковского муниципального округа на перспективу развития до 2035 года представлена в таблице 3.2.2.8.

По результатам составления перспективных балансов тепловой энергии выявлено, что дефициты тепловой мощности на котельной №8 сохраняются.

Данные расчётные дефициты не отражают реальное положение в связи с тем, что рассчитываются на минимальную температуру самой холодной пятидневки отопительного периода. Фактически, дефициты тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Рамешковского муниципального округа отсутствуют.

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

Действующие системы теплоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа имеют удовлетворительную оценку готовности.

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

**Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий**

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.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

В процессе аналитических исследований негативного воздействия существующих систем централизованного теплоснабжения на окружающую среду не выявлено.

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

Финансовые показатели деятельности МУП «МУПАРР» за 2024 год в открытом доступе сети-интернет отсутствует.

Тариф на тепловую энергию установлен Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» от 10.12.2024 №382-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 10.12.2021 №323-нп» и представлен в таблице 3.2.2.9

Таблица 3.2.2.9. Утвержденные тарифы на тепловую энергию с 1 января 2025 г.[[3]](#footnote-3)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2980,09 | 3403,65 |
| Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2025 | 2543,96 | 2912,83 |

**3.3. Система газоснабжения**

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

Организационная структура системы газоснабжения Тверской области 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 Тверь» является газораспределительной организацией по транспортировке природного газа по распределительным сетям до потребителей Тверской области и эксплуатации объектов газового хозяйства.

Сети и сооружения системы газораспределения Рамешковского муниципального округа находятся в эксплуатации филиала АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Твери по адресу: г. Тверь, ул. Фрунзе, 5.

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**

Поставка газа потребителям Рамешковского муниципального округа производится через 2 газораспределительные станции: ГРС Рамешки и ГРС Киверичи. Сведения представлены в таблице 3.3.2.1.

Таблица 3.3.2.1. Сведения о загрузке ГРС

| № п/п | Наименование ГРС | Проектная производи­тельность (технически возможная пропускная способность), ГРС тыс.м3/час | Загрузка ГРС, тыс.м3/час | Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение, тыс.м3/час | Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс.м3/час | % |
| 1 | Рамешки | 4,0 | 3,307 | 0,432 | 0,261 | 7 |
| 2 | Киверичи | 4,0 | 0,337 | 0,025 | 3,638 | 91 |

Таким образом, на ГРС, расположенных на территории Рамешковского муниципального округа, зафиксирован резерв пропускной способности, однако в ближайшей перспективе необходимо выполнить мероприятия по реконструкции ГРС-Рамешки с целью увеличения пропускной способности.

**Ограничения использования мощностей**

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

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

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

**Расход ресурсов**

Расход газа ограничивается расходом потребления на нужды потребителей (смотрите таб. 3.3.2.1).

**Собственные нужды**

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

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Проблемы в эксплуатации ГВС отсутствуют.

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

Природный газ присутствует только в 27 населенных пунктах, расположенных на территории 8 поселений. Сведения о газопроводах на территории Рамешковского муниципального округа отсутствуют.

**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, филиал АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Твери обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию газопроводов. Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования газоснабжения и предотвращения возникновения аварийных ситуаций в предприятием организовано оперативно-диспетчерское управление.

**Качество диспетчеризации**

Диспетчеризация предусматривает:

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

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

Для оперативного реагирования и решения аварийных ситуаций создана МКУ «ЕДДС Рамешковского муниципального округа». Учреждение совместно с аварийно-диспетчерским подразделением филиала АО «Газпром газораспределение Тверь» в г. Твери 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 Рамешковского муниципального округа.

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

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

Общая обеспеченность муниципального округа природным газом – 64%.

**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 Рамешковского муниципального округа отсутствуют (смотрите таб. 3.3.2.1).

**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.

В целом готовность систем газоснабжения на территории муниципального округа 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 Рамешковского 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**

Финансовые показатели деятельности АО «Газпром газораспределение Тверь» за 2024 год в открытом доступе сети-интернет отсутствует.

Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 21 июня 2024 года № 70-нп «О розничных ценах на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Тверь" населению Тверской области» утверждены с 01 июля 2024 года розничные цены на природный газ, реализуемый населению и жилищно-строительным кооперативам, товариществам собственников жилья и другим подобным организациям, для потребления с использованием местных бытовых приборов, за исключением объемов газа, используемых на коммерческие цели:

— на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 10 807,00 руб. за 1 000 м3 с учетом НДС;

— 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) – 10 807,00 руб. за 1000 м3 с учетом НДС;

— 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) – 7 382,00 руб. за 1 000 м3 с учетом НДС;

— 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 – 7 382,00 руб. за 1 000 м3 с учетом НДС.

**3.4. Система водоснабжения**

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

Постановлением администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 29.08.2022 №254-па статус гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения в границах Рамешковского муниципального округа присвоен муниципальному унитарному предприятию «Жилкоммунсервис» (далее-МУП «Жилкоммунсервис»). МУП «Жилкоммунсервис» осуществляет свою деятельность на правах хозяйственного ведения.

Водоснабжение населения в пгт. Рамешки, с. Киверичи, с. Алешино, с. Кушалино, с. Застолбье, д. Косковская Горка осуществляется через водопроводную сеть. Источником водоснабжения являются подземные воды. На сегодняшний день количество потребителей составляет: население – 3565 чел., бюджетные потребители – 416 чел. и прочие – 334 чел.

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

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

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

**Площадные объекты**

**Водоснабжение пгт. Рамешки** осуществляется от четырех водозаборных узлов подземных вод, ВЗУ Спортивный пер., ВЗУ ул. Советская-ул. Новая, ВЗУ ул. Строительная, ВЗУ ул. Западная (наблюдательная).

*ВЗУ Спортивный пер.* состоит из двух скважин, скважины №1 (номер по паспорту ГВК 28205351) и скважины №2 (номер по паспорту ГВК 28205352), расположены в границах пгт. Рамешки, спортивный пер., в 1 км на СЗ от окраины д. Александрово, в 1,5 км от ЮЗ окраины д. Плосково. Скважины были введены в эксплуатацию в 1953 и 1959 годах. Обе скважины оборудованы погружными насосами типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть поселка, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 240,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования. В настоящее время обе скважины заилены, в работе находится только скважина №2. Скважина №1 находится в не рабочем состоянии.

*ВЗУ ул. Советская-ул. Новая* состоит из одной водозаборной скважины №3 (номер по паспорту ГВК 28205353), расположенной в пгт. Рамешки, ул. Советская, в 0,7 км на СЗ от окраины д. Александрово, в 1,6 км на ЮВ окраины д. Далеки. Бурение скважины было выполнено в 1974 году. Над устьем скважины выстроен стандартный кирпичный павильон. Скважина оборудована погружным насосом типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть поселка, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважины составляет 600,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования.

*ВЗУ ул. Строительная* состоит из одной водозаборной скважины №6 (номер по паспорту ГВК 28205356), расположенной в западной части поселка по ул. Строительная, в 1 км к З от ЮВ окраины д. Денесьево, в 1,8 км к СЗ окраины д. Александрово. Бурение скважины было выполнено в 1992 году. Над устьем скважины выстроен стандартный кирпичный павильон. Скважина оборудована погружным насосом типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть поселка, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважины составляет 380,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования. Скважина находится в не рабочем состоянии.

*ВЗУ ул. Западная* (наблюдательная)состоит из двух скважин, скважины №4 (номер по паспорту ГВК 28205354) и скважины №5 (номер по паспорту ГВК 28205355) и водонапорной башни, расположение в границах пгт. Рамешки, ул. Песчано-Западная, в 1,3 км в СЗ от окраины д. Александрово, в 1,5 км от ЮЗ окраины д. Денесьево. Скважины были введены в эксплуатацию в 1992 году. Обе скважины оборудованы погружными насосами типа ЭЦВ. Вода из скважин напрямую подается в распределительную сеть поселка, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 600,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования. Скважина №5 находится в не рабочем состоянии.

**Водоснабжение д. Алешино и с. Буйлово** осуществляется от трех водозаборных узлов подземных вод, одной водозаборной скважины с. Буйлово и двух скважин д. Алешино. В настоящее время в работе только одна водозаборная скважина расположенная по адресу д. Алещино, д. 51. Скважина была введена в эксплуатацию в 1979 году. Скважина оборудована погружным насосом Unipump. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть деревни, водоочистные сооружения и водонапорные башни - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 140,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования.

**Водоснабжение с. Застолбье** осуществляется от одного ВЗУ, которое состоит из одной скважины и водонапорной башни расположенной по ул. Школьная, расположение в границах с. Застолбье. ВЗС были введены в эксплуатацию в 1980 году. В настоящее время водонапорная башня выведена из тех. процесса (не используется). Скважина оборудована погружным насосом типа ЭЦВ, работа которого регулируется частотным преобразователем. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть поселка, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 240,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования.

**Водоснабжение с. Кушалино** осуществляется от двух водозаборных узлов подземных вод, водозаборной скважины по ул. Пушкина, и водозаборной скважины на западе села (выведена из техпроцесса). В настоящее время в работе только одна водозаборная скважина расположенная по ул. Пушкина. Скважина была введена в эксплуатацию в 1966 году. Скважина оборудованы погружными насосами типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть поселка, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 240,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования.

**Водоснабжение с. Киверичи** осуществляется от одного ВЗУ, которое состоит из одной скважины расположенной по ул. Октябрьская, расположение в границах с. Киверичи. ВЗС были введены в эксплуатацию в 1987 году. Скважина оборудована погружным насосом Grundfos, работа которого регулируется частотным преобразователем. Вода из скважины напрямую поступает в распределительную сеть села, водоочистные сооружения и водонапорные башни - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 140,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования.

**Водоснабжение д. Косковская Горка** осуществляется от одного ВЗУ, которое состоит из одной скважины расположенной в северо-восточной части деревни. Скважина оборудована погружным насосом Willo. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть деревни, водоочистные сооружения - отсутствуют. Максимальный дебит скважин составляет 120,0 м3/сут и ограничен производительностью насосного оборудования.

**Водоснабжение с. Никольское** осуществляется от двух водозаборных узлов подземных вод, водозаборной скважины по ул. Полевая, и водозаборной скважины на юго-востоке села (выведена из техпроцесса). В настоящее время в работе только одна водозаборная скважина расположенная па ул. Полевая. Скважина оборудованы погружными насосами типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в водонапорную башню, откуда самотеком поступает в распределительную сеть села, водоочистные сооружения - отсутствуют.

**Водоснабжение с. Замытье** осуществляется от одного ВЗУ, которое состоит из одной скважины расположенной в северной части села. Скважина оборудована погружным насосом типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть села, водоочистные сооружения - отсутствуют.

**Водоснабжение с. Заклинье** осуществляется от одного ВЗУ, которое состоит из одной скважины расположенной в южной части села. Скважина оборудована погружным насосом типа ЭЦВ. Вода из скважины напрямую подается в распределительную сеть села, водоочистные сооружения - отсутствуют.

*Описание существующих запасно-регулирующих емкостей.*

Емкости в системах водоснабжения предназначаются для хранения запасов воды, регулирования подачи и расхода воды и обеспечения необходимых напоров. В соответствии со схемой водоснабжения и расположением емкостей они могут выполнять одно или несколько назначений.

В емкостях, в зависимости от их назначения, находиться регулирующий, неприкосновенный противопожарный и аварийный запасы воды. На станциях очистки воды для промывки фильтров насосами, забирающими воду из резервуаров, также имеется запас воды на две промывки.

В централизованных системах водоснабжения Рамешковского муниципального округа присутствует 13-ть запасно-регулирующих емкостей, характеристики которых указаны в таблице 3.4.2.2.

Таблица 3.4.2.1. Состояние ВЗС Рамешковского муниципального округа и принятые к выполнению мероприятия в соответствии с их состоянием

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Состояние | Примечание | Принятые к выполнению мероприятия |
|  | Водозаборный узел подземных вод пгт. Рамешки, Спортивный пер. | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Произвести обследование и промывку скважин, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру. Заменить на скважине вышедший из строя насосный агрегат. |
|  | Водозаборный узел подземных вод пгт. Рамешки, ул. Советская-ул. Новая | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Оснастить водозаборное сооружение станцией водоподготовки, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы, запорную арматуру. |
|  | Водозаборный узел подземных вод пгт. Рамешки, ул. Западная | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы, запорную арматуру. Выполнить тампонаж не работающей скважины №5. |
|  | Водозаборный узел подземных вод пгт. Рамешки, ул. Строительная | Не рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Выполнить ремонт кровли павильона, оснастить водозаборное сооружение станцией водоподготовки, узлом учета воды поданной в сеть, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы, запорную арматуру и насосный агрегат. Выполнить капитальный ремонт скважины |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод дер. Алешино | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Произвести обследование и промывку скважины, выполнить наращивание оголовка скважины до 0,5 м, произвести ремонт павильона, замену насосного оборудования, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки, водозаборную скважину оснастить манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру. Разработать проект ЗСУ и установить ограждение по периметру ВЗС согласно проекта. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Застолбье | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Произвести капитальный ремонт павильона скважины, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Кушалино | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Произвести промывку скважины, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки. Установить ограждение по периметру ВЗС согласно проекта ЗСО. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Киверичи | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Произвести промывку скважины, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Косковская Горка | Рабочее | Согласно Акту тех. обследования | Произвести обследование ВЗС с составление акта тех. обследования и восстановлением паспорта, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Алешино | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Буйлово | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было.  Нет обслуживающей организации. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Пустораменка | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Борутино | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Высоково | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Замытье | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Мощёново | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Сидорово | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Заклинье | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Алексеевское | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Лядины | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод д. Колупаново | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод п. Городковский | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Ивановское | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Никольское, ул. Полевая | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Никольское | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборный узел подземных вод с. Косково | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |
|  | Водозаборные сооружения подземных вод с. Некрасово | - | Обследование состояния водозаборных сооружений предоставлено не было. | Провести техническое обследования состояния ВЗС. |

Таблица 3.4.2.2. Характеристики запасно-регулирующих емкостей Рамешковского муниципального округа.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Кол-во | Назначение по схеме водоснабжения |
| ЦСВ пгт. Рамешки | | |
| Водонапорная башня ВЗУ пгт. Рамешки ул. Западная | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения.  В настоящее время ВБ выведена и тех. процесса. |
| ЦСВ с. Высоково | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Высоково | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Высоково. |
| ЦСВ с. Алексеевское | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Алексеевское | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Алексеевское. |
| ЦСВ с. Застолбье | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Застолбье | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения.  В настоящее время ВБ выведена и тех. процесса. |
| ЦСВ д. Колупаново | | |
| Водонапорная башня ВЗУ д. Колупаново | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ д. Колупаново. |
| ЦСВ п. Городковский | | |
| Водонапорная башня ВЗУ п. Городковский | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ п. Городковский. |
| ЦСВ с. Кушалино | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Кушалино | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Кушалино. |
| ЦСВ с. Никольское | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Никольское, ул. Полевая | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Никольское. |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Никольское | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Никольское.  В настоящее время ВБ выведена и тех. процесса. |
| ЦСВ с. Косково | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Косково | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Косково. |
| ЦСВ с. Некрасово | | |
| Водонапорная башня ВЗУ с. Некрасово | 1 шт. | Хранение регулирующего и противопожарного запаса воды. Поддержание давления в системе водоснабжения. Подача воды потребителям ЦСВ с. Некрасово. |

Рекомендуется произвести демонтаж выведенных из тех. процесса запасно-регулирующих емкостей.

**Остаточный ресурс**

На данный момент согласно существующему положению необходимо произвести обследование и промывку скважин, выполнить замену вышедшего из строя насосного оборудования, оснастить водозаборные сооружения станцией водоподготовки и частотным преобразователем, водозаборные скважины оснастить манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру.

**Ограничения использования мощностей**

В последние годы наблюдается падение подземного уровня вод, что приводит к дефициту воды в скважинах, подъем песка и забивание фильтров, что приводит к выходу из строя насосного оборудования.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Эксплуатация водозаборных сооружений осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов («Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации» - МДК 3.02.2001 и пр.).

Информация о качестве эксплуатации, наладки и ремонтов не предоставлена.

**Системы учета ресурсов**

Узлы учета имеются на всех скважинах, кроме скважины №6.

**Расход ресурсов**

Расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, по данным МУП «Жилкоммунсервис», составил:

2022 г - 120,7 т.кВт/ч;

2023 г – 128,6 т.кВт/ч

2024 г – 126,16 т.кВт/ч.

**Собственные нужды**

Потребление холодной воды на собственные нужды не осуществляется.

**Проблемы и направления их решения**

Основными проблемами обеспечения населения качественной питьевой водой из подземных источников являются:

- отсутствие в большинстве населенных пунктах централизованной или локальной канализации;

- удаленность населенных пунктов от объектов для сброса (отвода) канализации.

Также есть еще и другие немаловажные факторы, которые не способствуют улучшению проблемы удовлетворительного водоснабжения Рамешковского муниципального округа:

- отсутствие необходимых инвестиций на восстановление, ремонт и ввод новых мощностей;

- в ряде скважин недостаточен дебит воды.

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

**Линейные объекты водоснабжения**

Водопроводная сеть Рамешковского муниципального округа является территориально рассредоточенной системой. Большая часть существующих сетей водоснабжения на территориях населенных пунктов округа являются тупиковыми, закольцованные сети представлены в значительно меньшей степени и присутствуют только в двух централизованных системах водоснабжения муниципального округа (ЦСВ пгт. Рамешки и ЦСВ с. Киверичи). Сети ЦСВ пгт. Рамешки и ЦСВ Киверичи совмещают функцию хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода, остальных населенных пунктов – только хозяйственно-питьевого водоснабжения. Общая протяженность водопроводных сетей по муниципальному округу составляет 65,8 км. Диаметр сетей водоснабжения варьируется от 20 до 150 мм. На момент актуализации Схемы водоснабжения износ сетей составляет более 60%, что является средним значением. Существующие сети водоснабжения выполнены из таких материалов как сталь, полиэтилен, асбестоцемент, чугун.

Характеристика сетей холодного водоснабжения пгт. Рамешки отражена в таблице 3.4.2.3

Таблица 3.4.2.3

| № п/п | Диаметр сети, мм | Длина, м | Материал | Улица | Год ст-ва | Процент износа |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 100 | 340 | чугун | пгт. Рамешки ул. Агроснаб- м/р СХТ | 1990 | 65 |
| 2 | 50 | 400 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Солнечная- Смирнова | 1990 | 65 |
| 3 | 50 | 470 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Лесная- Смирнова | 1990 | 65 |
| 4 | 50 | 420 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Смирнова | 1992 | 65 |
| 5 | 100 | 1150 | Чугун, ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Строительная –ПМК 25 | 1973 | 65 |
| 6 | 50 | 800 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Дорожная | 1985 | 65 |
| 7 | 50 | 900 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Воинов-Интернационалистов | 1986 | 65 |
| 8 | 150 | 1360 | Чугун замена на ПНД | Пгт. Рамешки, ул. Новая | 1984 замена в 2023,2024г |  |
| 9 | 50 | 400 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Новая- очистные сооружения | 1996 | 65 |
| 10 | 100 | 900 | Чугун, АСБЦ | Пгт. Рамешки ул. Пионерская- Спортивный пер | 1969 | 65 |
| 11 | 100 | 300 | АСБЦ | Пгт. Рамешки, ул. Пролетарская | 1965 | 65 |
| 12 | 150 | 440 | Чугун | Пгт. Рамешки, ул. Песчаная | 1979 | 65 |
| 13 | 50 | 450 | чугун | Пгт. Рамешки, ул. Западная- Дорожная | 1975 | 65 |
| 14 | 50 | 220 | чугун | Пгт. Рамешки ул. Западная-Строительная | 1985 | 65 |
| 15 | 50 | 190 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Строительная - Воинов Интернационалистов | 1985 | 65 |
| 16 | 150 | 740 | чугун | Пгт. Рамешки, ул. Комсомольская - Советская | 1993 | 65 |
| 17 | 100 | 340 | Чугун, сталь | Пгт. Рамешки ул. Комсомольская -ПМК 25 | 1973 | 65 |
| 18 | 150 | 410 | Чугун, сталь | Пгт. Рамешки, ул. Комсомольская- Песчаная - | 1997 | 65 |
| 19 | 100 | 40 | Чугун, | Пгт. Рамешки, ул. Комсомольская- детский сад | 1983 | 65 |
| 20 | 100 | 160 | Чугун, | Пгт. Рамешки, ул. Дюканова-Комсомольская | 1967 | 65 |
| 21 | 50 | 490 | Чугун, | Пгт. Рамешки, ул. Дюканова | 1966 | 65 |
| 22 | 50 | 200 | Чугун, | Пгт. Рамешки, ул. Западная | 1975 | 65 |
| 23 | 150 | 690 | Чугун, замена на ПНД | Пгт. Рамешки ул. Дюканова (правая сторона)- Новая | 1962 замена в 2021г |  |
| 24 | 100 | 680 | Чугун, ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Бежецкая-Комсомольская (низ) | 1995 | 65 |
| 25 | 100 | 170 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Комсомольская - Деревцова | 1978 | 65 |
| 26 | 100 | 780 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Деревцова | 1978 | 65 |
| 27 | 100 | 460 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Деревцова- Горгаз – склад ул. Комсомольская | 1983 | 65 |
| 28 | 50 | 400 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Дюканова | 1975 | 65 |
| 29 | 100 | 160 | Чугун, сталь | Пгт. Рамешки, ул. Советская – Советская 20а | 1981 | 65 |
| 30 | 100 | 240 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Новая - Смирнова | 1987 | 65 |
| 31 | 100 | 720 | Чугун, ПЭТ замена на ПНД | Пгт. Рамешки, ул. Первомайская - Садовая | 1967 замена в 2024г |  |
| 32 | 100 | 1400 | Чугун, ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Советская (правая сторона) | 1957 | 65 |
| 33 | 100 | 460 | Чугун, ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Советская (тер. СХТ) – Агроснаб | 1990 | 65 |
| 34 | 50 | 400 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Парковая | 1990 | 65 |
| 35 | 50 | 600 | чугун | Пгт. Рамешки, ул. Парковая (Лесхоз) | 1970 | 65 |
| 36 | 100 | 220 | Чугун, АСБЦ | Пгт. Рамешки ул. Пионерская – школа (РСШ) | 1969 | 65 |
| 37 | 200/50 | 270 | Чугун, ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Новая – Советская д. 43 | 1990 | 65 |
| 38 | 50 | 230 | Чугун | Пгт. Рамешки, ул. Советская - Пролетарская | 1966 | 65 |
| 39 | 50 | 130 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Пролетарская - Новая | 1990 | 65 |
| 40 | 50/150 | 670 | Чугун | Пгт. Рамеши, Пионерская , Школьная, Полевая | 1975 | 65 |
| 41 | 50 | 330 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Солнечная- Молодежная | 1976 | 65 |
| 42 | 50 | 300 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Бежецкая | 1981 | 65 |
| 43 | 150/50 | 510 | Чугун/ПЭТ | Пгт. Рамешки территория больницы | 1990 | 65 |
| 44 | 150 | 150 | Чугун | Пгт. Рамешки, ул. Новая - Школьная | 1978 | 65 |
| 45 | 50 | 240 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул. Пионерская д. 26,28,30,32 | 2004 | 65 |
| 46 | 100 | 150 | Чугун | Пгт. Рамешки, ул. Советская – ДК- Администрация | 1990 | 100 |
| 47 | 100 | 1400 | Чугун / ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Заводская , д. Александрово | 1985 | 100 |
| 48 | 50 | 900 | Чугун / ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Спортивная - Луговая | 1978 | 50 |
| 49 | 50 | 270 | Чугун / ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Полевая | 1975 | 50 |
| 50 | 50 | 350 | Чугун / ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Кооперативная | 1984 | 50 |
| 51 | 100 | 660 | Чугун | Пгт. Рамешки ул. Бежецкая | 1969 | 100 |
| 52 | 100 | 450 | Чугун / ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Пролетарская- Советская | 1990 | 100 |
| 53 | 50 | 100 | Чугун | Пгт. Рамешки ул. Пролетарская - ДК | 1976 | 50 |
| 54 | 50 | 250 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Южная | 1990 | 50 |
| 55 | 50 | 250 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Молодежная | 1990 | 50 |
| 56 | 100 | 1024 | ПЭТ | Пгт. Рамешки ул. Новая | 2013 | 100 |
| 57 | 100 | 1167 | ПЭТ | Пгт. Рамешки, ул.Комсомольская | 1967 замена в 2015г | 100 |
| Итого: | | 28301 |  |  |  |  |

**Резервирование**

Резервирование сетей водоснабжения 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.

**Статистика отказов и среднего времени восстановления работы**

На сетях водоснабжения за 2022 г. произошло 14 аварий в пгт. Рамешки, в 2023 г. – 14 аварий, из них 12 в пгт. Рамешки и 25 аварий в 2024 году, из них в пгт. Рамешки – 23.

**Качество эксплуатации**

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации, утвержденных приказом Госстроя Российской Федерации от 30.12.1999 № 168. Качество подаваемой потребителям питьевой воды и надежность водоснабжения напрямую зависит от состояния трубопроводов.

МУП «Жилкоммунсервис» утверждена и действует Программа производственного контроля качества питьевой воды, подаваемой потребителям с использованием централизованной системы питьевого водоснабжения на 2023-2027 годы, которая включает в себя указания отбора проб, частоты отбора проб и перечень показателей, по которым осуществляется контроль. Так, согласно данным протоколов испытаний от 16.01.2025 года Испытательного лабораторного центра филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Тверской области» в Бежецком районе (колонка п Рамешки, ул. Бежецкая, д. 31, ул. Дюканова, д. 17), питьевая вода соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

**Качество диспетчеризации**

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

Отсутствуют единые автоматизированные системы диспетчеризации и автоматизации производственных процессов.

**Состояние учета**

Обеспеченность потребителей приборами учета холодной воды по данным МУП «Жилкоммунсервис»:

- население – 47 %;

- бюджетные потребители – 12 %;

- прочие потребители – 12 %.

**Проблемы:**

- большое количество аварий на водопроводной сети, что объясняется их физическим износом;

- проблемными вопросами в части сетевого водопроводного хозяйства является истечение срока эксплуатации трубопроводов, большинство участков магистрали водопровода не менялись;

- истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры.

**Требуемые мероприятия**:

- замена изношенных сетей;

- оптимизация гидравлического режима.

**3.4.2.3. Анализ технологических зон централизованного водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

**Матрицы покрытия нагрузки потребителей в технологических зонах**

В Рамешковском муниципальном округе централизованная система водоснабжения присутствует в двадцати четырех населенных пунктах (пгт. Рамешки, д. Александрово, д. Алешино, с. Буйлово, д. Пустораменка, д. Борутино, д. Высоково, с. Замытье, д. Мощёново, д. Сидорово, с. Заклинье, с. Алексеевское, д. Лядины, д. Петраково, с. Застолбье, д. Колупаново, п. Городковский (ул. Лесная), с. Ивановское, с. Киверичи, с. Кушалино, с. Никольское, д. Косково, д. Косковская Горка, д. Некрасово, д. Александрово). В шести населенных пунктах системы централизованного водоснабжения принадлежат частным организациям (д. Борутино, д. Высоково, д. Мощёново, д. Сидорово, с. Ивановское, д. Некрасово), еще в шести населенных пунктах – МУП «Жилкоммунсервис» (пгт. Рамешки, д. Алешино, с. Киверичи, с. Кушалино, с. Застолбьед. Косковская Горка).

В остальных населенных пунктах централизованное водоснабжение – отсутствует, водоснабжение осуществляется от индивидуальных источников водоснабжения (трубчатые и шахтные колодцы, собственные скважины).

**Балансы мощности и нагрузки**

Таблица 3.4.2.4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Статья расхода | Единица измерения | пгт. Рамешки | с. Застолбье, с. Кушалино, с. Киверичи , д. Алешино,  д. Косковская Горка |
| 2024 год | | | | |
| 1 | Объем поднятой воды | тыс. м3/год | 243,32 | 68,10 |
| 2 | Технологические расходы | тыс. м3/год | 0 | 0 |
| 3 | Объем отпуска в сеть поднятой воды | тыс. м3/год | 243,32 | 68,10 |
| 4 | Потери ХПВ | тыс. м3/год | 10,88 | 2,03 |
| 5 | Потери ХПВ | % | 4,47 | 2,98 |
| 6 | Объем полезного отпуска ХПВ потребителям, в том числе: | тыс. м3/год | 232,44 | 66,07 |
| 6.1 | Население | тыс. м3/год | 193,18 | 44,75 |
| 6.2 | Бюджет | тыс. м3/год | 21,78 | 19,42 |
| 6.3 | Прочие | тыс. м3/год | 17,48 | 1,9 |

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Сдерживающим фактором развития округа является отсутствие централизованных систем водоснабжения в ряде населенных пунктов, в связи с чем жителям приходится пользоваться водой из децентрализованных источников неизвестного качества.

Централизованное водоснабжение Рамешковского муниципального округа отсутствует в д. Большая Горка; д. Васильки; с. Георгиевское; с. Диево; д. Десятильники; д. Железово; д. Залесье; д. Заручье; д. Зубцово; д. Курьяново; д. Малая Горка; д. Мерлуга; д. Мужево; д. Паниха; д. Перегородка; д. Прудиха; д. Соболиха; д. Устюги; д. Чубариха; д. Бурцевы Горы; д. Вилово; д. Ершиха; д. Кукуй; д. Полянка; д. Сафоново; д. Старово; д. Топориха; д. Холмы; д. Черногрязье; д. Рождество; д. Алхимково; д. Борки; д. Васильев Двор; д. Ворохобино; д. Горка; д. Дуброво; д. Захарьино; д. Комариха; д. Корневка; д. Кузьминка; д. Лаврово; д. Матренино; д. Негочево; с. Ведное; д. Березовец; д. Буславец; д. Дьяково; д. Коровино; д. Павлово; д. Паршутино; с. Погорельцы; д. Поляны; д. Проказово; д. Далеки; д. Скрябино; с. Медведиха; д. Железово; д. Ивица; д. Семунино; д. Сорокино; д. Трубичиха; д. Шенское; д. Шибаниха; д. Агафониха; д. Бережок; д. Боброво; д. Вересково; д. Гнездилово; д. Горка; д. Григорково; д. Денесьево; д. Колодово; д. Красное; д. Лахино; д. Ловцово; д. Лощино; д. Могилки; д. Новое; д. Новый Камень; д. Пальцево; д. Пески; д. Раменье; д. Сельково; д. Цепелиха; д. Абакумово; д. Березняки; д. Вильяшево; д. Власиха; д. Григорово; д. Заручье; д. Иваньково; д. Исачиха; д. Каменное; д. Коростелево; д. Красная Горка; д. Липное; д. Мсты; д. Обратково; д. Оглядкино; д. Перепечкино; д. Починово; д. Сезомцы; д. Семжино; д. Смочели; д. Хорошово; д. Берег; д. Летнево; д. Минино; д. Моляково; д. Морозово; д. Новиково; д. Ново-Застолбье; д. Ново-Михнево; д. Ручьи; д. Сельниково; д. Селютино; д. Свистуново; д. Улиткино; д. Баскаки; д. Городок; д. Горолысово; д. Дмитровка; д. Жихнево; д. Заря; д. Коптино; д. Леоново; д. Медведица; д. Соколово; д. Твердятино; д. Якимково; с. Ильгощи; д. Бабаиха; д. Гордеиха; д. Заполье; д. Иевлево; д. Минеево; д. Поповка; д. Сеньково; д. Сошниково; д. Старово; д. Старово; с. Сутоки; д. Афатово; д. Буланово; д. Васьки; д. Вышино; д. Жирославка; д. Заречье; д. Иванцево; д. Красный Пахарь; д. Кромново; д. Ново – Рязанчиха; д. Новый Починок; д. Остров; д. Павлушково; д. Петровское; д. Сельцо; д. Старый Починок; д. Шарапиха; д. Яблонька; д. Раменье; д. Блуди; д. Волосково; д. Жихино; д. Пескошево; д. Поддубное; д. Сенино; д. Славгущи; д. Таковая; д. Филиппково; д. Хотути; д. Акулово; с. Андреевское; д. Бахарево; д. Беляево; д. Богатырево; д. Воротнево; д. Горка; д. Горка Ленина; д. Городня; д. Григорово; д. Дуброво; д. Дудинец; д. Емельяниха; д. Ефремово; д. Желниха; д. Знаменка; д. Иевлево; д. Ильинка; д. Корино; д. Красненькое; д. Крутец; д. Кукино; д. Куликово; д. Манушкино; д. Марьино; д. Матвейково; д. Морозовка; д.Некрасово; д. Немерово; д. Новое; д. Пенье; д. Перемилово; д. Петроково; д. Плешково; д. Поплевино; д. Поречье; д. Сивцево; д. Старово; д. Троица; д. Чернеево; д.Чернышево; д. Чехово; д. Ивишино; д. Берковщина; д. Ченцы; д. Большуха; д. Горка Урицкого; [д. Броды](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%8B_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Бухлово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D1%85%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)); [д. Вельшино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE); [д. Волково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Дуловское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%94%D1%83%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5); [д. Засколье](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%97%D0%B0%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%BB%D1%8C%D0%B5); [д. Коммуна](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BC%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Конищево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BD%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Корнево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Ляхово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%8F%D1%85%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Найденово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B0%D0%B9%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)); [д. Новое Долино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%94%D0%BE%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE); [д. Перелоги](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%BB%D0%BE%D0%B3%D0%B8_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)); [д. Пески](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%81%D0%BA%D0%B8_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_%D0%9A%D1%83%D1%88%D0%B0%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE)); [с. Рождество](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE,_%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Русино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D1%83%D1%81%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Рыжково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D1%8B%D0%B6%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Савиха](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B0%D0%B2%D0%B8%D1%85%D0%B0_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)); [д. Старое Долино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B5_%D0%94%D0%BE%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE); [д. Стояново](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%82%D0%BE%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Тихорево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B8%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BE); [д. Толокново](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%BA%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Толстиково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%BE%D0%BB%D1%81%D1%82%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Хохловка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A5%D0%BE%D1%85%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%A2%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)); [д. Чернево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); [д. Черногубово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D1%83%D0%B1%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A0%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D1%88%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)); д. Шеломец; д. Филиха; д. Ильино; д. Слободиха; д. Денисово; д. Мохнецы; д. Тучево; д. Константиново; д. Погорелец; д. Сырково; д. Язвица; д. Григорово; [д. Тюрево-Ловцово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D1%8E%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BE-%D0%9B%D0%BE%D0%B2%D1%86%D0%BE%D0%B2%D0%BE); д. Бакшино; д. Быково; д. Волхово; д. Воротилово; д. Гоголиха; д. Заручье; д. Ильино; д. Кадное; д. Каликино; д. Каменка; д. Кузнецово; д. Новенькая; д. Ошвино; д. Плосково; д. Прислон; д. Прудово; д. Рамень; д. Ровное; д. Селище; д. Старожилка; д. Хромцово; д. Цицеруха; д. Шарапово; д. Шуя. Водоснабжение в границах территории таких зон осуществляется от индивидуальных источников водоснабжения (шахтные колодцы, родники, собственные скважины, покупная вода). Кроме того, в с. Кушалино, c. Киверичи есть территории частного сектора необеспеченные сетями централизованной системы водоснабжения. Рекомендуется на данных территориях строительство сетей водоснабжения с подключением к существующим водопроводным сетям. Точки подключения и диаметры трубопроводов подлежат уточнению на дальнейших стадиях проектирования.

**3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов, с учетом будущего спроса**

В Рамешковском поселении системы водоснабжения представляют собой системы ХПВ и ГВС, системы водоснабжения технической воды – отсутствуют. Централизованное ГВС населения частично присутствует в двух населенных пунктах муниципального округа, от Котельной №1 в пгт. Рамешки и от котельной №3 в с. Застолбье. В остальных населенных пунктах горячее водоснабжение осуществляется с помощью индивидуальных водонагревательных приборов.

Согласно данным предоставленным эксплуатирующими организациями фактическое потребление воды за 2024 год населением Рамешковском муниципальном округе составило 321,82 тыс. м3/год, в том числе: холодной питьевой воды - 311,42 тыс. м3/год, на ГВС - 10,4 тыс. м3/год. По состоянию на IV квартал 2024 г. наличие свободной мощности (резерва мощности) на соответствующих объектах централизованных систем холодного водоснабжения составляет 255,5 тыс. м3/год.

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

**Показатели готовности**

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.

**Проблемы и направления их решения**

Основной проблемой готовности системы холодного водоснабжения муниципального округа является высокая аварийность водопроводных сетей, вызванная их износом. Решением данной проблемы может служить замена изношенных участков водопроводных сетей.

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

**Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий**

Существующая в Рамешковском муниципальном округе система холодного водоснабжения не оказывают негативного влияния на окружающую среду, поскольку выбросы, сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Проблемы в части воздействия системы холодного водоснабжения Рамешковского муниципального округа на окружающую среду отсутствуют.

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

Тарифы в сфере холодного водоснабжения установлены Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» от 22.11.2024 №214-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 22.11.2022 №234-нп» и отражены в таблице ниже.

Таблица 3.4.7. Утвержденные тарифы в сфере холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифы в сфере холодного водоснабжения | Периоды регулирования | | | | | |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | |
| С 1 января по 30 июня | С 1 июля по 31 декабря | С 1 января по 30 июня | С 1 июля по 31 декабря | С 1 января по 30 июня | С 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Для потребителей поселка городского типа Рамешки | | | | | | |
|  | Прочие потребители, руб./м3 | 27,91 | 30,73 | 30,73 | 28,05 | 28,05 | 28,63 |
|  | Население, руб./м3 | 27,91 | 30,73 | 30,73 | 28,05 | 28,05 | 28,63 |
| 2. | Для потребителей сёл Кушалино, Застолбье, Киверичи и деревень Алешино, Косковская Горка | | | | | | |
|  | Прочие потребители, руб./м3 | 27,36 | 30,73 | 30,73 | 26,86 | 26,86 | 28,15 |
|  | Население, руб./м3 | 27,36 | 30,73 | 30,73 | 26,86 | 26,86 | 28,15 |

**3.5. Система водоотведения**

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

Постановлением администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 29.08.2022 №254-па статус гарантирующей организации для централизованной системы водоотведения в границах Рамешковского муниципального округа присвоен муниципальному унитарному предприятию «Жилкоммунсервис» (далее-МУП «Жилкоммунсервис»). МУП «Жилкоммунсервис» осуществляет свою деятельность на правах хозяйственного ведения.

На территории муниципального округа присутствует две технологические зоны хоз.-бытовой системы водоотведения:

1. Технологическая зона КОС пгт. Рамешки;

2. Технологическая зона КОС с. Застолбье.

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

Обе перечисленные технологические зоны водоотведения включает в себя комплекс инженерных сооружений и технологических процессов, условно разделенный на три составляющих:

• Сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения и предприятий, направляемых по самотечным коллекторам на очистные сооружения канализации;

• Механическая и биологическая очистка, обеззараживание хозяйственно - бытовых стоков на очистных сооружениях канализации, а также выпуск их в водный объект;

• Обработка и утилизация осадков образовавшихся вследствие очистки сточных вод.

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

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

**Площадные объекты**

В настоящее время централизованной канализацией в пгт Рамешки обеспечена вся многоквартирная жилая застройка и частично индивидуальная жилая застройка, объекты социального, культурного и бытового назначения, административные объекты, расположенные в центральной части поселка.

В с. Застолбье централизованной канализацией обеспечена вся многоквартирная жилая застройка и частично индивидуальная жилая застройка, объекты социального, культурного и бытового назначения, административные объекты, расположенные в районе улиц Юбилейная, Новая, Школьная.

Бытовые сточные воды от потребителей технологической зоны ОСК пгт. Рамешки отводятся системой самотечных коллекторов на действующие очистные сооружения ОСК пгт. Рамешки, технологической зоны ОСК с. Застолбье - на ОСК с. Застолбье.

Существующие канализационные очистные сооружения пгт. Рамешки и с. Застолбье предназначены для полной биологической очистки бытовых и близких к ним по составу сточных вод.

Сброс очищенной сточной воды после ОСК пгт. Рамешки осуществляется в реку Шуйка, ОСК с. Застолбье – на рельеф и далее в искусственный пруд.

Централизованная система ливневой канализации в Рамешковском муниципальном округе – отсутствует. Поверхностные воды в большинстве своем отводятся по лоткам и естественным путем по поверхности в существующие естественные водные объекты без очистки.

*Описание канализационных очистных сооружений пгт. Рамешки Рамешковского муниципального округа*

Канализационные очистные сооружения пгт. Рамешки имеют общую проектную производительность 0,70 тыс. м3/сут, фактическая производительность 0,25 тыс. м3/сут. ОСК предназначены для полной биологической очистки бытовых и близких к ним по составу сточных вод систем канализации.

Технологическая схема работы очистных сооружений предусматривает:

• механическую очистку (решетка, песколовка, первичные отстойники), которая предполагает удаление механических примесей и взвешенных веществ;

• биологическую очистку (аэротенк), в результате которой под действием микроорганизмов происходит минерализация органических загрязнений сточных вод и удаление из сточных вод азотосодержащих соединений;

• вторичное отстаивание и глубокая очистка сточных вод в двухсекционном биопруде;

• выпуск очищенных сточных вод в речку Шуйка.

В состав очистных сооружений входят:

- приемная камера;

- песколовки тангенциальные – 2шт;

- аэротенки – 2 шт;

- двухсекционный биопруд (вторичный отстойник);

- контактный резервуар;

- песковые площадки по 500 м2 – 2 шт;

- иловые площадки по 100 м2 – 3 шт.

Из контактного резервуара очищенная вода по асбестоцементной трубе диаметром 0,40 м, длиной 1 км, зачем около 500 м по канаве отводится в реку Шуйка с правого берега по выпуску №1.

В настоящее время состояние и износ сооружений и оборудования очистных сооружений, согласно данным эксплуатирующей организации, составляет 65 %, сооружения находятся в работе, отдельные элементы которых требуют обслуживания и ремонта, оборудование ОСК - в рабочем состоянии, очистка воды осуществляется.

*Описание канализационных очистных сооружений с. Застолбье Рамешковского муниципального округа*

Канализационные очистные сооружения с. Застолбье построены в 2022 году и имеют общую проектную производительность 0,08 тыс. м3/сут. ОСК предназначены для биохимической очистки бытовых и близких к ним по составу сточных вод систем канализации, их глубокую доочистку до норм выпуска в водоемы рыбохозяйственного назначения.

ОСК с. Застолбье представляют собой блок-модульную установку очистки стоков БИО-С-П-80, где предусмотрено поэтапное прохождение очистки стоков в пяти блоках (емкостях).

Типовая технологическая схема работы очистных сооружений БИО-С-П-80 предусматривает:

• Усреднение стоков в приемном колодце и механическую очистку на решетках, которая предполагает удаление механических примесей;

• Первичное отстаивание и аэробное и анаэробное сбраживание органических веществ за счет наличия нескольких камер в емкости, поступление стока в биофильтр;

• Насыщения кислородом и поддержание процесса окисления в биофильтре;

• Вторичное отстаивание и частичная рециркуляция активного ила, что способствует нахождению в системе как неминерализованного, так и частично минерализованного ила, благодаря этому окисление органических веществ происходит более эффективно;

• Химическую очистку и дезинфекцию сточных вод. Для химической очистки применяют коагулянты. При контакте коагулянтов с водой образуются хлопья с развитой поверхностью, которые адсорбируют более мелкие частицы взвешенных веществ и осаждаются на дне емкости.

• Глубокую доочистку от органических веществ на фильтрах тонкой очистки;

• Выпуск очищенных сточных вод на рельеф с дальнейшим поступлением в искусственный пруд.

В состав очистных сооружений ОСК с. Застолбье входят:

Приемный колодец – 1ед

Первичный отстойник – 1ед

Биофильтр – 1ед

Вторичный отстойник – 1ед

Блок химической очистки – 1ед

Блок доочистки на фильтрах – 1ед

Технологическая емкость – 1ед

Резервуар очищенного стока с насосной станцией – 1ед.

В настоящее время сооружения и оборудование ОСК находятся в хорошем состоянии, очистка и обеззараживание сточных вод осуществляется до необходимых показателей.

**Остаточный ресурс**

Средний износ канализационных очистных сооружений пгт. Рамешки составляет 80%

**Ограничения использования мощностей**

Ограничения отсутствуют.

**Качество эксплуатации, наладки и ремонтов**

Эксплуатация систем сбора и очистки сточных вод осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов («Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации» - МДК 3.02.2001 и пр.).

Ежегодно МУП «Жилкоммунсервис» осуществляет Программу производственного контроля за соблюдением правил и выполнением санитарно-противоэпидемиологических (профилактических) мероприятий при эксплуатации объектов водоотведения и очистных сооружений в пгт. Рамешки и с. Застолбье. План производственного контроля включает в себя следующие виды контроля:

- контроль за состоянием подземных вод;

- контроль за состоянием поверхностных водных объектов;

- контроль атмосферного воздуха;

- контроль почвы.

Контроль качества сточных и природных вод, а также микробиологические исследования осуществляются аккредитованной испытательной лабораторией филиала ФГУП «Центр гигиены и эпидемиологии в Тверской области в г. Бежецке и Бежецком районе».

По данным протокола испытания сточных вод после очистки по состоянию на 20.05.2024 превышения ПДК отсутствуют.

**Системы учета ресурсов**

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

**Расход ресурсов**

Расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод за 2024 год составил 35,4 т.кВт/ч.

**Собственные нужды**

Водоотведение на собственные нужды не производится.

**Проблемы и направления их решения**

Одной из важнейших проблем коммунального хозяйства в Рамешковском муниципальном округе в настоящее время является состояние объектов системы водоотведения пгт. Рамешки.

По данным эксплуатирующей организации МУП «Жилкоммунсервис», износ канализационных очистных сооружений пгт. Рамешки составляет 80 %, в следствии чего необходимо провести техническое обследование данных очистных сооружений, разработку проектно-сметной документации и их реконструкцию (новое строительство), которая будет предусматривать полную биологическую очистку сточных вод с системой доочистки стоков и переработку ила на месте.

Некоторые проблемы при эксплуатации системы канализации связаны с состоянием КНС. Согласно исходной информации, в системе водоотведения Рамешковского муниципального округа имеется две КНС. Необходимо провести обследование наличия и состояния данных КНС, для возможности принятия на их счет дальнейших решений.

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

**Линейные объекты водоснабжения**

В пгт. Рамешки сети водоотведения охватывают всю территорию, где расположена многоквартирная капитальная застройка и частично частный сектор, который расположен в центральной части поселка (ул. Пионерская, ул. Первомайская, ул. Новая, Спортивный пер.).

В с. Застолбье сети водоотведения также охватывают всю территорию, где расположена многоквартирная капитальная застройка и частично частный сектор, расположенный по улице Юбилейная.

Таблица 3.5.2.3 Характеристика канализационных сетей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование улицы | Протяженность, м | Диаметр, мм | Материал труб | Год ст-ва |
| Ул. Пионерская -СХТ | 990 | 300 | АСЦ | 1190 |
| Ул. Новая- Заводская | 1170 | 400 | АСЦ | 1989 |
| Ул. Новая- Заводская | 600 | 400 | АСЦ | 1989 |
| Пгт. Рамешки район бани | 320 | 200 | АСЦ | 1989 |
| Ул. Пионерская – Спортивный пер | 520 | 300 | АСЦ | 1989 |
| П. Рамешки к очистным сооружениям | 690 | 400 | чугун | 1989 |
| Ул. Строительная-ул. Новая (до бани) | 1160 | 300 | АСБЦ | 1983 |
| Детский комбинат-кафе-ресторан | 300 | 150 | АСБЦ | 1966 |
| Ул. Первомайская | 400 | 150 | АСБЦ | 1989 |
| Начальная школа | 60 | 150 | керамика | 1989 |
| ДК-Спортивный пер-ул. Пионерская | 610 | 250 | АСБЦ | 1978 |
| Ул. Пионерская д. 28, 38 | 550 | 150 | АСБЦ | 1989 |
| Территория больницы | 510 | 200 | АСБЦ | 1989 |
| Аптека | 120 | 150 | АСБЦ | 1960 |
| Ул. Новая- ул. Заводская | 410 | 400 | АСБЦ | 1975 |
| Ул. Заводская | 410 | 150 | АСБЦ | 1975 |
| Ул. Заводская- ул. Советская | 500 | 300 | АСБЦ | 1990 |
| Сети (РЭК) | 200 | 150 | АСБЦ | 1994 |
| Поселок СХТ | 540 | 150 | АСБЦ | 1990 |
| РСШ | 400 | 150 | АСБЦ | 2001 |
| Ул. Спортивный пер.- ул. Новая | 400 | 300 | АСБЦ | 1983 |
| Ул. Комсомольская | 690 | 150 | Керамика, АСБЦ | 1983 |
| Ул. Пионерская д.25,27,29,31,31А | 540 | 150 | ПЭТ | 2005 |
| Ул. Новая | 1024 | 300 | АСЦ | 2013 |
| Итого: | **13114** |  |  |  |

**Резервирование**

Резервирование канализационных сетей отсутствует.

**Применяемые графики работы и их обоснованность**

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

**Статистика отказов и среднего времени восстановления работы**

За отчетный период – 2024 год аварии и засоры отсутствуют.

**Качество эксплуатации**

Функционирование и эксплуатация канализационных сетей систем централизованного водоотведения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ №168 от 30.12.1999г.

**Качество диспетчеризации**

Функционирует диспетчерская служба, осуществляющая круглосуточный оперативно-диспетчерский контроль за соблюдением режимов и управление режимами работы системы водоотведения.

**Состояние учета**

В случае отсутствия у абонента прибора учета сточных вод объем отведенных абонентом сточных вод принимается равным объему воды, поданной этому абоненту из всех источников централизованного водоснабжения, при этом учитывается объем поверхностных сточных вод в случае, если прием таких сточных вод в систему водоотведения предусмотрен договором водоотведения согласно п. 10-11 статьи 20 ФЗ №416 «О водоснабжении и водоотведении».

**Проблемы:**

Сети водоотведения пгт. Рамешки эксплуатируются длительный период и характеризуются высоким уровнем физического износа (по данным эксплуатирующей организации износ сетей в пгт. Рамешки составляет 80 %), однако согласно акту технического обследования МУП «Жилкоммунсервис» за последние три года на сетях водоотведения не произошли ни одной аварии. Износ сетей водоотведения с. Застолбье приблизительно составляет 60%, что больше требует эксплуатационных затрат, чем затрат на мероприяти по их реконструкции или модернизации.

Централизованная система хоз.-бытовой канализации охватывает не всю территорию пгт. Рамешки и с. Застолбье, и в большинстве населенных пунктов округа вовсе отсутствует. В настоящее время, проектных или каких-либо других решений по обеспечению централизованной системой канализации данных территорий не принято.

**Требуемые мероприятия**:

На перспективу предусматривается дальнейшее развитие по модернизации и увеличению существующих систем водоотведения пгт. Рамешки, с. Застолбье.

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

**Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия объектов водоотведения**

Таблица 3.5.2.4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Статья расхода | Единица измерения | с. Застолбье | Пгт. Рамешки |
| 1 | Пропущено сточных вод | тыс. м3/год | 13,27 | 116,8 |
| 2 | Собственные нужды организации | тыс. м3/год | 0 | 0 |
| 3 | По категориям потребителей всего | тыс. м3/год | 13,27 | 116,8 |
| 4 | В. т.ч. | тыс. м3/год | 13,27 | 116,8 |
| 4.1 | - население | тыс. м3/год | 11,93 | 73,3 |
| 4.2 | - бюджет | % | 1,34 | 40 |
| 4.3 | - прочие | тыс. м3/год | 0 | 3,5 |
| 5 | Пропущено через очистные сооружения | тыс. м3/год | 13,27 | 116,8 |

**Балансы мощности и нагрузки**

Данные в таблице 3.5.2.4.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Основной задачей организации по водоотведению является эксплуатация и содержание станций очистки и канализационных сетей. В рамках этих задач предприятие производит забор, очистку и сброс очищенных сточных вод.

Организации по водоотведению необходимо проводить своевременную экологическую политику, направленную на сохранение и восстановление природной среды, рациональное использование природных ресурсов, предотвращение негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий.

Принципами экологической политики должны быть:

− постепенное снижение сбросов и выбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду;

− стабильное улучшение экологических показателей работы очистных сооружений;

− обеспечение надежной работы систем водоснабжения и водоотведения;

− рациональное использование природных и энергетических ресурсов;

− соблюдение требований природоохранного законодательства.

В связи с тем, что территория муниципального округа канализована не в полном объеме, то существует риск загрязнения грунтовых вод.

Отсутствие канализационной сети на большей части территории населенных пунктов Рамешковского муниципального округа, создает определенные трудности населению, ухудшая их бытовые условия.

**3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов и дефицитов, с учетом будущего спроса**

Таблица 3.5.2.5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единица измерения | Величина показателя за 2024 год | Проектная мощность ОСК | Резерв производи-тельности, % |
| 1 | Объем сточных вод, от абонентов пгт. Рамешки | тыс. м3/год | 116,8 | 255,5 | 54,3 |
| 2 | Объем сточных вод, от абонентов с. Застолбье | тыс. м3/год | 13,27 | 29,2 | 54,6 |
| Всего по муниципальному округу | | тыс. м3/год | 130,07 | 284,7 | 54,3 |

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

Готовность системы централизованного водоотведения оценивается по такому показателю надёжности и бесперебойности как «удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год на 1 км сетей».

Информационные данные за отчетный период – 2024 год свидетельствуют об отсутствии аварий и засоров.

Приведённые значения указывают на высокий уровень готовности системы водоотведения и возможности обеспечения постоянного бесперебойного отведения сточных вод.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Принимая во внимание состояние существующих ОСК пгт. Рамешки, необходимо при проведении реконструкции (новое строительство) ОСК заблаговременно при формировании задания на разработку проекта учесть увеличение расходов на перспективу.

Необходим системный мониторинг состояния объектов водоотведения в Рамешковском муниципальном округе, а также своевременная модернизация и капитальный ремонт этих систем, за счет вступления в региональные и федеральные программы по софинансированию, а также привлечения внебюджетных источников.

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

Планируемые к реализации мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы централизованной канализации напрямую направлены на снижение сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты подземные водные объекты и на водозаборные площади.

Реализация данных мероприятий не вызовет негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания и не обусловит наличие непредотвращаемого ущерба водным биоресурсам и среде их обитания.

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

Тарифы в сфере водоотведения установлены Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» от 22.11.2024 №214-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 22.11.2022 №234-нп» и отражены в таблице ниже.

Таблица 3.4.7. Утвержденные тарифы в сфере водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифы в сфере холодного водоснабжения | Периоды регулирования | | | | | |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | |
| С 1 января по 30 июня | С 1 июля по 31 декабря | С 1 января по 30 июня | С 1 июля по 31 декабря | С 1 января по 30 июня | С 1 июля по 31 декабря |
| 1 | Прочие потребители, руб./м3 | 24,92 | 28,07 | 28,07 | 24,31 | 24,31 | 25,14 |
| 2 | Население, руб./м3 | 24,92 | 28,07 | 28,07 | 24,31 | 24,31 | 25,14 |

**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 Рамешковском муниципальном округе

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Муниципальное образование | Наименование ЮЛ/ИП, обслуживающего объекты | Номер, дата выдачи лицензии | Осуществляемый вид деятельности в МО |
| Рамешковский муниципальный округ | ООО «ТСАХ» | Л020-00113-69/00105339 от 11.10.2017 | Региональный оператор |
| МУП «Жилкоммунсервис» |  | Транспортирование |
| ООО «Полигон» |  | Сбор, размещение |

Оплата услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами осуществляется по установленному тарифу.

Таблица 3.6.1.2. Охват населения услугой по вывозу ТКО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | контейнерная | мусоропровод | отдельная система КГО | пакетированная | по заявкам | по графику | система раздельного накопления | % охвата населения регулярной системой очистки (вывоз ТКО по постоянному графику) | Комментарий |
| Рамешковский МО | + | - | - | - | + | + | - | 73 | - |
| Городское поселение поселок Рамешки | + | - | - | - | + | + | - | 90 | по заявкам вывозится КГО |
| Алешинская сельская территория | - | - | - | - | + | + | - | 50 | по заявкам вывозится КГО |
| Ведновская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Замытская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Заклинская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Застолбская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Ильгощинская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Киверичская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Кушалинская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |
| Никольская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 60 | по заявкам вывозится КГО |
| Некрасовская сельская территория | + | - | - | - | + | + | - | 70 | по заявкам вывозится КГО |

Маршрутизация движения собирающего мусоровозного транспорта выполнена для всех объектов Рамешковского муниципального округа, подлежащих регулярному обслуживанию по заключенным договорам.

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 Рамешковского муниципального округа, поступают на полигон захоронения кадастровый номер: 69:26:0000013:256, расположенный по адресу: Тверская область, Рамешковский муниципальный округ, в 600 м западнее деревни Ильино.

**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.

Таблица 3.6.1.3. Информация о количестве объектов захоронения биологических отходов (сибиреязвенные захоронения и скотомогильники)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | Сибиреязвенные захоронения | | | Скотомогильники | | |
| количество законсервирован-ных объектов, шт. | количество действующих объектов, шт. | суммарная площадь объектов, кв. м | количество законсервирован-ных объектов, шт. | количество действующих объектов, шт. | суммарная площадь объектов, кв. м |
| Рамешковский муниципальный округ | 10 | 0 | 1987,00 | 5 | 8 | 2371,00 |

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**

Таблица 3.6.2.1. Характеристика существующего технического состояния полигона ТКО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование характеристик объекта (параметров, показателей)/ наименование эксплуатирующей организации | Общество с ограниченной ответственностью "Полигон"  (ИНН 6950125680) |
| 1. | Информация о балансодержателе объекта | |
| 1.1. | Наименование | Общество с ограниченной ответственностью "Полигон" |
| 1.2. | ИНН | 6950125680 |
| 2. | Фактический адрес местоположения объекта | |
| 2.1. | Кадастровый номер земельного участка | 69:26:0000013:256 |
| 2.2. | Точный адрес фактического местоположения | Тверская обл., Рамешковский район, сельское поселение Некрасово, д. Ильино |
| 2.3. | Географические координаты (при наличии) | 57.314594 36.056279 |
| 3. | Характеристики объекта | |
| 3.1. | Назначение объекта | захоронение |
| 3.2. | Тип объекта | свалка |
| 3.3. | Проектная дата начала эксплуатации | 1990 |
| 3.4. | Проектная дата окончания эксплуатации | 01.01.2023 |
| 3.5. | Проектная общая площадь ОРО, га | 1,6 |
| 3.6. | Площадь, выделенная под места размещения отходов (карты), га | 1,6 |
| 3.7. | Проектная мощность объекта, тонн/год | 8000,0 |
| 3.8. | Проектная вместимость объекта, тонн | 127502,3 |
| 3.9. | Расчетная остаточная вместимость объекта на 01.01.2020, тонн | 22000,0 |
| 4. | Данные о принимаемых отходах | |
| 4.1. | Тип отхода | ТКО и подобные |
| 4.2. | % от годовой мощности | 70 |
| 4.3. | Тип отхода | промышленные |
| 4.4. | % от годовой мощности | 10 |
| 4.5. | Тип отхода | строительные |
| 4.6. | % от годовой мощности | 10 |
| 4.7. | Тип отхода | сельскохозяйственные |
| 4.8. | % от годовой мощности | 10 |
| 4.9. | Тип отхода | прочие |
| 4.10. | % от годовой мощности | 0 |
| 5. | Документы по объекту и эксплуатирующей компании | |
| 5.1. | Реквизиты документа на право пользования объектом | договор аренды земельного участка N 94-11-18 от 28.11.2018 |
| 5.2. | Реквизиты регистрации в ГРОРО | н/д |
| 6. | Заключение о размере установленной санитарно-защитной зоны на объект | |
| 6.1. | Реквизиты заключения | не установлена |
| 6.2. | Размер СЗЗ, метров | 500 |
| 7. | Технические параметры объекта размещения | |
| 7.1. | Тип ограждения | объект огорожен со стороны подъездной дороги забором из профлиста |
| 7.2. | Тип подъездных дорог | грунт |
| 7.3. | Наличие обваловки | есть |
| 7.4. | Наличие противофильтрационного экрана | естественный экран |
| 7.5. | Наличие ванн дезинфекции колес автотранспорта | да |
| 7.6. | Наличие контрольно-пропускного пункта | да |
| 7.7. | Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте | да |

Сведения о ежегодном образовании твердых коммунальных отходов представлены по данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Тверской области (в ред. постановления Правительства Тверской области от 10.06.2020 №275-пп) и отражены в таблицах ниже.

Таблица 3.6.2.2. Сведения о ежегодном образовании твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | Объем образующихся ТКО, куб.м в год | | | | | | | | |
| домовладения ИЖС (раздел 1 нормативов) | домовладения МКД (раздел 1 нормативов) | дошкольные и общеобразовательные учреждения (раздел 2 нормативов) | предприятия торговли (раздел 3 нормативов) | предприятия службы быта (раздел 6 нормативов) | предприятия транспортной инфраструктуры (раздел нормативов) | административные здания, офисные учреждения (раздел 8 нормативов) | иные объекты (раздел 9 нормативов) | итого |
| Рамешковский муниципальный округ | 21433 | 7010 | 305 | 4083 | 1044 | 239 | 111 | 6 | 34233 |

Таблица 3.6.2.3. Реестр источников образования ТКО в Рамешковском муниципальном округе

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Поселение | Географические координаты WGS84 | Код ОКТМО | Общая масса ТКО (тонн) | Общий объем ТКО (куб.м.) |
| Городское поселение поселок Рамешки | 57.343711 36.044038 | 28647151 | 1 394,90 | 13 007,57 |
| Алешинская сельская территория | 57.304972 36.376173 | 28647404 | 260,29 | 2 310,48 |
| Ведновская сельская территория | 57.132494 36.170997 | 28647406 | 206,96 | 1 832,62 |
| Замытская сельская территория | 57.320756 35.998368 | 28647408 | 198,25 | 1 758,14 |
| Заклинская сельская территория | 57.449896 36.214027 | 28647414 | 172,69 | 1 531,46 |
| Застолбская сельская территория | 57.226684 36.024599 | 28647418 | 257,29 | 2 278,51 |
| Ильгощинская сельская территория | 57.197468 36.494031 | 28647422 | 150,44 | 1 334,40 |
| Киверичская сельская территория | 57.364182 36.597311 | 28647424 | 211,90 | 1 878,19 |
| Кушалинская сельская территория | 57.120656 36.072210 | 28647428 | 495,30 | 4 417,56 |
| Никольская сельская территория | 57.243105 35.899230 | 28647431 | 111,41 | 988,73 |
| Некрасовская сельская территория | 57.364667 36.073108 | 28647440 | 322,85 | 2 895,55 |

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, расположенных на территории Рамешковского муниципального округа Тверской области, утвержден Постановлением Администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 03.11.2022 №324-па.

Сбор и транспортировка отходов от населения осуществляется в соответствии с графиком: не реже 1 раза в 3 суток в холодное время года и 1 раз в сутки в теплое время года.

Вывоз отходов, образующихся при проведении строительных, ремонтных и реконструкционных работ в жилых и общественных зданиях, обеспечивается самими предприятиями.

Отходы промышленных предприятий также вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций.

Несанкционированные свалки на территории Рамешковского муниципального округа отсутствуют.

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

**Остаточный ресурс**

Отсутствует

**Системы учета**

Учет ТКО производится количество специальных машин по транспортировке ТКО.

**Проблемы и направления их решения**

С целью обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Рамешковского муниципального округа и дальнейшего развития жилищного строительства, по данным Территориальной схемой обращения с отходами Тверской области, необходимо:

* создать систему комплексного обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Рамешковского муниципального округа, путем строительства мусороперегрузочной станции с дальнейшей транспортировкой на мусоросортировочный комплекс МКОО Калининского муниципального округа;
* произвести рекультивацию существующего полигона;
* осуществить закупку и установку бункеров объемом 8 куб.м. -12 ед., контейнеров объемом 0,75 куб.м. - 94 ед

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

Зоны действия объектов по обращению твердых коммунальных отходов отражены в таблице 3.6.1.2. Для повышения охвата населения регулярной системой очистки (вывоз ТКО по постоянному графику) необходима установка дополнительных бункеров и контейнеров ТКО.

**3.6.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов и ожидаемых резервов и дефицитов, с учетом будущего спроса**

Таблица 3.6.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе по обращению твердых коммунальных отходов в Рамешковском муниципальном округе

| Наименование объекта, эксплуати-рующая организация | Адрес фактического местоположения/  кадастровый номер земельного участка | Год начала эксплу-атации | Перспективная эксплуатация | Расчетная остаточная вмести-мость на 01.01.2020, тыс. тонн |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект размещения,  ООО «Полигон» | Тверская область, Рамешковский МО, Некрасовская сельская территория, д. Ильино, (69:26:0000013:256) | 1990 | Эксплуатация объекта планируется до 31.12.2022. С 2023 года объект подлежит рекультивации | 22 |

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

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

В воздушный бассейн района расположения полигона ТКО поступает ряд специфических загрязняющих веществ, опасных для окружающей среды и здоровья человека. Под воздействием микрофлоры в складируемых 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 3.6.2.5.

Таблица 3.6.2.5

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

Сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

Как известно, 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.

**Имеющиеся проблемы и направления их решения**

Основными источниками загрязнения почвы на территории Рамешковского муниципального округа являются автомобильный транспорт, твердые коммунальные отходы (ТКО), а также неочищенные стоки.

Регулярная очистка территорий населенных пунктов - одно из важнейших мероприятий, направленных на обеспечение экологического и санитарно-эпидемиологического благополучия населения и охрану окружающей среды.

В системе санитарной очистки населенных мест основными проблемами являются: нарушение нормативных расстояний от площадок установки контейнеров до жилого фонда, наличие контейнерных площадок без твердого основания, особенно на территории частной жилой застройки и сельских населенных пунктов; отсутствие системы обработки и дезинфекции контейнеров и транспорта для доставки ТКО к местам размещения и утилизации.

Для предотвращения стихийного размещения отходов вблизи контейнерных площадок в результате переполнения контейнеров необходим регулярный своевременный вывоз ТКО, предотвращающий загрязнение почв на территории населенного пункта.

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

Финансовые показатели деятельности ООО «ТСАХ» за 2024 год представлены в таблице 3.6.3.1

Таблица 3.6.3.1 Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации в части регулируемых видов деятельности за отчётный год ООО «ТСАХ»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 1 | Выручка от регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 2 130 306,58 |
| 2 | Себестоимость оказываемых услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 2 421 886,54 |
| 2.1 | производственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 614 082,50 |
| 2.1.1 | расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 73 721,21 |
| 2.1.2 | страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 22 297,49 |
| 2.2 | ремонтные расходы, включая: | тыс. руб. | 36 717,35 |
| 2.2.1 | расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 36 717,35 |
| 2.2.2 | расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.3 | административные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 99 873,33 |
| 2.3.1 | расходы на оплату труда | тыс. руб. | 69 326,67 |
| 2.3.2 | страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 20 636,21 |
| 2.4 | расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов: | тыс. руб. | 55 280,83 |
| 2.4.1 | расходы на амортизацию основных средств | тыс. руб. | 55 028,57 |
| 2.4.2 | расходы на амортизацию нематериальных активов | тыс. руб. | 252,26 |
| 2.5 | расходы на арендную плату | тыс. руб. | 6 615,03 |
| 2.6 | расходы на лизинговые платежи | тыс. руб. | 1 668,13 |
| 2.7 | прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 243 517,59 |
| 2.8.1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 5 146,53 |
| 2.8.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | 9 342,34 |
| 2.8.3 | Прочие расходы | тыс. руб. | 14 339,66 |
| 2.8.4 | Налоги, сборы и другие обязательные платежи | тыс. руб. | 7 748,93 |
| 2.8.5 | Сбытовые расходы | тыс. руб. | 174 405,64 |
| 2.8.6 | Услуги платежных агентов | тыс. руб. | 32 534,49 |
| 2.9 | расходы на транспортирование твёрдых коммунальных отходов | тыс. руб. | 1 364 131,78 |
| 2.9.1 | расходы на транспортирование твёрдых коммунальных отходов (самостоятельное транспортирование) | тыс. руб. | 789 808,74 |
| 2.9.2 | расходы на транспортирование твёрдых коммунальных отходов сторонними организациями | тыс. руб. | 574 323,04 |
| 3 | Чистая прибыль с разбивкой по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | -291 579,96 |
| 4 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 17 086,06 |
| 4.1 | изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 17 086,06 |
| 4.1.1 | изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 227 063,16 |
| 4.1.2 | изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 209 977,10 |

Тарифы на услугу по обращению с ТКО установлены Приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2023 №510 «Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тверской области на 2024 - 2028 годы» (в ред. Приказа РЭК Тверской области от 18.12.2024 N 443-нп).

Таблица 3.6.3.2. Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «ТСАХ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Периоды регулирования | | | | | | | |
| с 1 января по 30 июня 2025 г. | с 1 июля по 31 декабря 2025 г. | с 1 января по 30 июня 2026 г. | с 1 июля по 31 декабря 2026 г. | с 1 января по 30 июня 2027 г. | с 1 июля по 31 декабря 2027 г. | с 1 января по 30 июня 2028 г. | с 1 июля по 31 декабря 2028 г. |
| Обращение с твердыми коммунальными отходами, руб./м3 | 658,16 | 742,94 | 742,94 | 675,99 | 675,99 | 686,66 | 686,66 | 697,03 |

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

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

Комплексное решение вопросов, связанных с эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов на территории Рамешковского муниципального округа является одной из приоритетных задач экономического развития социальной и жилищно-коммунальной инфраструктуры.

Рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, цен на топливо и ресурсы, инфляция приводят к повышению расходов на энергообеспечение жилых домов, учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей населения, что обуславливают объективную необходимость экономии топливно-энергетических ресурсов на территории Рамешковского муниципального округа и актуальность проведения единой целенаправленной политики энергосбережения.

Решение проблемы связано с осуществлением комплекса мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории муниципального образования. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как один из основных источников будущего экономического роста. Приоритетными направлениями, в которых требуется решение первоочередных задач по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, являются:

- бюджетный сектор;

- жилищный фонд;

- системы коммунальной инфраструктуры.

Коммунальный комплекс является важнейшей инфраструктурной отраслью Рамешковского муниципального округа, определяющей показатели и условия энергообеспечения его экономики, социальной сферы и населения. В состав организаций коммунального комплекса входят предприятия и организации, занимающиеся производством, передачей и сбытом электрической, тепловой энергии, природным газом, водоснабжением и водоотведением, утилизацией твердых коммунальных отходов. Снижение неэффективных затрат коммунального комплекса является приоритетным направлением не только в вопросах ценообразования и снижения расходов на услуги коммунального комплекса, но и в вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Организациями коммунального комплекса Рамешковского муниципального округа разработаны программы, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальном хозяйстве.

Решение проблем энергосбережения топливно-энергетических ресурсов на территории Рамешковского муниципального округа возможно только в комплексе и требует взаимодействия между органами государственной власти Тверской области, органами местного самоуправления и организациями жилищно-коммунального комплекса, направленного на осуществление энергосберегающих мероприятий. Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только за счет использования программно-целевых инструментов, поскольку:

1. затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;

2. требует государственного регулирования и высокой степени координации действий не только федеральных органов исполнительной власти, но и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций и граждан;

3. требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

4. требует мобилизации ресурсов и оптимизации их использования.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

Перспективное строительство жилья и объектов социально-культурной сферы потребует существенных дополнительных мощностей для надежного обеспечения энергетическими ресурсами новых потребителей. Развитие энергосбережения позволит не только в сжатые сроки и с наименьшими затратами высвободить энергетические мощности для обеспечения темпов роста экономики муниципального округа, но и снизить у населения возрастающие расходы на коммунальные платежи, таким образом энергосбережение имеет еще и социальную направленность.

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

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

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

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;

- поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

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

- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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

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

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

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

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

По состоянию на 01.01.2025 г. обеспеченность приборами учета потребления ресурсов на территории Рамешковского муниципального округа составляет:

- в сфере электроснабжения - 93%;

- в сфере централизованного теплоснабжения – население 0%, бюджетные потребители 46%, прочие потребители 20%;

- в сфере холодного водоснабжения – население 47%, бюджетные потребители 12%, прочие потребители 12%;

- в сфере водоотведения – население 0%, бюджетные потребители 0%, прочие потребители 0%;

- в сфере горячего водоснабжения – население 92%, бюджетные потребители 67%, прочие потребители 100%;

- в сфере газоснабжения – н/д.

**Раздел 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры**

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований[[4]](#footnote-4):

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

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса[[5]](#footnote-5).

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.

Таблица 5.1. Целевые индикаторы и показатели развития коммунальных систем

| №  пп | Индикатор мониторинга | Описание механизма расчёта | Ед. изм. | Факт | Плановые значения | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030-2035 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, в том числе: | млн. кВт∙ч | 16,885 | 16,668 | 18,354 | 18,839 | 19,323 | 19,808 | 21,774 |
| население | млн. кВт∙ч | 16,885 | 16,668 | 18,354 | 18,839 | 19,323 | 19,808 | 21,774 |
| Присоединенная нагрузка | МВт | - | - | - | - | - | - | - |
| Величина новых нагрузок | МВт | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2. | Уровень загрузки производственных мощностей | Отношение фактической производительности оборудования к установленной | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.3. | Доступность услуги электроснабжения для потребителей | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги электроснабжения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,6 | 1,0 |
| 11.3.2. | Удельное электропотребление | Отношение объема потребления электроэнергии к численности населения | кВтч/чел в год | 1140 | 1140 | 1140 | 1140 | 1140 | 1140 | 1140 |
| 1.4. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Производительность труда | Отношение объема электроснабжения к численности персонала | млн. кВт∙ч/тыс. чел. | 5,447 | 5,377 | 5,921 | 6,077 | 6,233 | 6,390 | 7,024 |
| 1.4.2. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Гкал | 2044 | 2044 | 2037 | 2030 | 2023 | 2016 | 1816 |
| % | 19,8 | 19,8 | 19,6 | 19,5 | 19,3 | 19,2 | 17,6 |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | Гкал | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 549 | 482 |
| % | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 12,32 | 10,82 |
| Котельная № 2 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | Гкал | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| % | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| Котельная № 3 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | Гкал | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 |
| % | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 | 12,15 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | Гкал | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 544 | 458 |
| % | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 15,79 | 13,29 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | Гкал | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| % | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | Гкал | 376 | 376 | 369 | 362 | 355 | 348 | 305 |
| % | 53,32 | 53,32 | 52,32 | 51,32 | 50,32 | 49,32 | 43,32 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | Гкал | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 176 |
| % | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 32,42 | 31,62 |
| Котельная №5 БМК, д. Алешино | Гкал | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| % | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 2.1.4. | Коэффициент потерь | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | Гкал/кв.м. | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,5 |
| Котельная № 2 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | Гкал/кв.м. | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Котельная № 3 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | Гкал/кв.м. | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | Гкал/кв.м. | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | Гкал/кв.м. | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | Гкал/кв.м. | 3,0 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,4 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | Гкал/кв.м. | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Котельная №5 БМК, д. Алешино | Гкал/кв.м. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 2.1.3. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 5 |
| 2.2. | Сбалансированность системы теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.2.1 | Показатели спроса на услуги теплоснабжения: обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения | Потребление тепловой энергии | Гкал | 13396 | 13396 | 13396 | 13396 | 13396 | 13396 | 13396 |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | Гкал | 3981,302 | 3981,302 | 3981,302 | 3981,302 | 3981,302 | 3981,302 | 3981,302 |
| Котельная № 2 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | Гкал | 1550,645 | 1550,645 | 1550,645 | 1550,645 | 1550,645 | 1550,645 | 1550,645 |
| Котельная № 3 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | Гкал | 2022,278 | 2022,278 | 2022,278 | 2022,278 | 2022,278 | 2022,278 | 2022,278 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | Гкал | 3448,267 | 3448,267 | 3448,267 | 3448,267 | 3448,267 | 3448,267 | 3448,267 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | Гкал | 514,865 | 514,865 | 514,865 | 514,865 | 514,865 | 514,865 | 514,865 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | Гкал | 704,831 | 704,831 | 704,831 | 704,831 | 704,831 | 704,831 | 704,831 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | Гкал | 555,322 | 555,322 | 555,322 | 555,322 | 555,322 | 555,322 | 555,322 |
| Котельная №5 БМК, д. Алешино | Гкал | 618,478 | 618,478 | 618,478 | 618,478 | 618,478 | 618,478 | 618,478 |
| Присоединенная нагрузка на отопление | Гкал/ч | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 | 6,192 |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | Гкал/ч | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 |
| Котельная № 2 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | Гкал/ч | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 |
| Котельная № 3 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | Гкал/ч | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | Гкал/ч | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | Гкал/ч | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | Гкал/ч | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| Котельная №5 БМК, д. Алешино | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 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 мощностей | Отношение фактической производительности оборудования к установленной | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2.3. | Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета | Отношение объема тепловой энергии, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации тепловой энергии, в т.ч. | % | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 37 |
| Население | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные потребители | % | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 60 |
| Прочие потребители | % | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 50 |
| 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 | % | 4,0 | 3,5 | 3,3 | 3,1 | 2,9 | 2,7 | 2,1 |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | кг.у.т./Гкал | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 | 157,2 |
| Котельная № 2 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | кг.у.т./Гкал | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 | 151,6 |
| Котельная № 3 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | кг.у.т./Гкал | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | кг.у.т./Гкал | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | кг.у.т./Гкал | 153,8 | 153,8 | 153,8 | 153,8 | 153,8 | 153,8 | 153,8 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | кг.у.т./Гкал | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | кг.у.т./Гкал | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
| Котельная №5 БМК, д. Алешино | кг.у.т./Гкал | 202,9 | 202,9 | 202,9 | 202,9 | 202,9 | 202,9 | 202,9 |
| 2.4.2. | Эффективность использования воды | Отношение расхода воды к объёму тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети | куб. м/Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная № 1, пгт. Рамешки, ул. Новая, д. 1Б | куб. м/Гкал | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,137 |
| Котельная № 2 БМК, пгт. Рамешки, ул. Советская, д. 72 | куб. м/Гкал | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Котельная № 3 БМК, с. Застолбье, ул. Школьная | куб. м/Гкал | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| Котельная № 4, пгт. Рамешки, ул. Комсомольская | куб. м/Гкал | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,381 | 0,390 |
| Котельная № 7, с. Кушалино, ул. Пушкина, 30б | куб. м/Гкал | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Котельная № 8, с. Никольское, ул. Центральная, 54д | куб. м/Гкал | 0,189 | 0,189 | 0,190 | 0,192 | 0,193 | 0,194 | 0,202 |
| Котельная № 9, с. Кушалино, ул. Пушкина, 20б | куб. м/Гкал | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,141 |
| 2.4.3. | Эффективность использования электрической энергии | Отношение расхода электрической к объёму тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети | кВтч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.4. | Производительность труда | Отношение объема реализации тепловой энергии к численности персонала | Тыс. Гкал/чел. | 2,233 | 2,233 | 2,233 | 2,233 | 2,233 | 2,233 | 2,233 |
| 2.4.5. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 |
| 3. | Система водоснабжения | | | | | | | | | |
| 3.1 | Сбалансированность системы водоснабжения | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Объём добычи воды | | тыс. куб.м. | 311,42 | 311,42 | 369,34 | 379,97 | 390,60 | 401,22 | 464,99 |
|  | Потери воды | | тыс. куб.м. | 12,91 | 12,91 | 12,34 | 12,15 | 11,95 | 11,76 | 10,59 |
|  | Объем полезного отпуска воды, в том числе: | | тыс. куб.м. | 98,51 | 98,51 | 357,0 | 367,82 | 378,64 | 389,47 | 454,4 |
|  | Населению | | тыс. куб.м. | 237,93 | 237,93 | 341,65 | 351,97 | 362,29 | 372,61 | 434,53 |
|  | Бюджетным потребителям | | тыс. куб.м. | 41,2 | 41,2 | 15,38 | 15,88 | 16,38 | 16,87 | 19,86 |
|  | Прочим потребителям | | тыс. куб.м. | 19,38 | 19,38 |
| 3.1.3. | Уровень обеспеченности населения централизованным водоснабжением | Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения к общей численности населения | % | 45 | 47 | 50 | 52 | 55 | 58 | 70 |
| 3.1.4. | Обеспеченность водоснабжения приборами учета | Отношение объема воды, реализованной по приборам учета, к общему объему реализации воды | % | 24 | 24 | 25 | 26 | 26 | 27 | 60 |
| Население | % | 47 | 49 | 51 | 53 | 55 | 57 | 80 |
| Бюджетные потребители | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 50 |
| Прочие потребители | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 50 |
| 3.1.5. | Уровень потерь | Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть | % | 4,15 | 4,15 | 3,34 | 3,20 | 3,06 | 2,93 | 2,28 |
| 3.1.6. | Коэффициент потерь | Отношение объема потерь к протяженности сети | тыс. куб.м./км | 0,196 | 0,196 | 0,180 | 0,167 | 0,155 | 0,145 | 0,124 |
| 3.1.7. | Удельное водопотребление | Отношение объема реализации воды к численности населения, получающего услугу централизованного водоснабжения | куб.м./чел | 6,738 | 6,738 | 22,174 | 22,258 | 22,339 | 22,416 | 23,791 |
| 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. | 0,380 | 0,350 | 0,307 | 0,261 | 0,234 | 0,187 | 0,082 |
| 3.3.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 60 | 50 | 29 | 25 | 21 | 18 | 15 |
| 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 | % | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 3.5. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 3.5.1. | Эффективность использования электрической энергии | Отношение расхода электрической энергии к объёму реализации воды | кВтч/м.куб. | 0,496 | 0,491 | 0,486 | 0,481 | 0,476 | 0,471 | 0,446 |
| 3.5.2. | Производительность труда | Отношение объема реализации воды к численности персонала | тыс.м.куб./  чел | 14,155 | 14,155 | 16,788 | 17,271 | 17,755 | 18,237 | 21,136 |
| 3.5.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | 0,334 | 0,334 | 0,321 | 0,303 | 0,286 | 0,271 | 0,257 |
| 4 | Система водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.1. | Сбалансированность системы водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Объём водоотведения, в том числе | | тыс. куб.м. | 130,07 | 160,64 | 191,20 | 221,77 | 252,34 | 282,91 | 466,31 |
|  | население | | тыс. куб.м. | 85,23 | 105,26 | 125,29 | 145,32 | 165,35 | 185,38 | 305,56 |
|  | бюджетные потребители | | тыс. куб.м. | 41,34 | 51,06 | 60,77 | 70,48 | 80,20 | 89,92 | 148,21 |
|  | прочие потребители | | тыс. куб.м. | 3,5 | 4,32 | 5,14 | 5,97 | 6,79 | 7,61 | 12,55 |
| 4.1.2. | Уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением | Отношение численности населения, получающего услугу централизованного водоотведения к общей численности населения | % | 36 | 38 | 40 | 42 | 45 | 48 | 60 |
| 4.2. | Качество водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Доля очищаемых сточных вод | Доля проб сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения | % | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2. | Соответствие качества очистки сточных вод установленным требованиям | Отношение количества проб, не соответствующих нормативам, к общему количеству проб | % | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3. | Надёжность водоотведения | | | | | | | | | |
| 4.3.1. | Аварийность системы водоотведения | Отношение количества аварий на системах водоотведения к протяженности сетей | ед./км. | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети | % | 99 | 97 | 95 | 93 | 89 | 85 | 50 |
| 4.4. | Доступность услуги водоотведения для потребителей | | | | | | | | | |
| 4.4.1. | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги водоотведения к среднемесячным денежным доходам населения | % | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 4.5. | Эффективность деятельности | | | | | | | | | |
| 4.5.1. | Эффективность использования электрической энергии на очистку сточных вод | Удельный расход электрической энергии при транспортировке сточных вод | кВтч/м.куб. | 0,303 | 0,278 | 0,253 | 0,228 | 0,203 | 0,178 | 0,178 |
| Удельный расход электрической энергии при очистке сточных  вод | кВтч/м.куб. | 0,303 | 0,278 | 0,253 | 0,228 | 0,203 | 0,178 | 0,178 |
| 4.5.2. | Производительность труда | Отношение объема водоотведения к численности персонала | тыс.м. куб./чел. | 5,912 | 7,302 | 8,691 | 10,080 | 11,470 | 12,860 | 21,196 |
| 4.5.3. | Эффективность использования персонала | Отношение численности персонала к протяженности сетей | чел/км | 15,41 | 16,51 | 24,39 | 32,39 | 39,39 | 48,01 | 51,51 |
| 5 | Система газоснабжения | | | | | | | | | |
| 5.1 | Сбалансированность системы газоснабжения | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | Спрос на услуги газоснабжения | Потребление газа, в том числе: | млн. куб.м. | 1,930 | 2,125 | 2,181 | 2,237 | 2,294 | 2,521 | 1,930 |
| 5.1.1.1 | население | млн. куб.м. | 1,930 | 2,125 | 2,181 | 2,237 | 2,294 | 2,521 | 1,930 |
| 5.1.2. | Уровень обеспеченности услугой по газоснабжению | Отношение численности населения, получающего услугу газоснабжения к общей численности населения | % | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 75 |
| 5.1.3. | Охват потребителей природного газа приборами учета | Доля объемов потребляемого природного газа расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета | % |  | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5.2 | Качество газоснабжения | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Соответствие качества поставляемого газа установленным требованиям | Обеспечение давления в  газораспределительной сети в  пределах, необходимых для  функционирования  газопотребляющего оборудования | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5.2.2 | Соответствие физико-химических  характеристик газа требованиям,  установленным в нормативно-  технических документах | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 6.3 | Надежность газоснабжения | | | | | | | | | |
| 6.3.1 | Аварийность системы газоснабжения | Количество прекращений и  ограничений транспортировки газа  по газораспределительным сетям  потребителям | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | % | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 |
| 6 | Система обращения с ТКО | | | | | | | | | |
| 6.1.1. | Объем вывоза ТКО | Всего | т/год | 3 782 | 3 825 | 3 826 | 3 828 | 3 829 | 3 831 | 3 832 |
| 6.1.2. | Уровень обеспечен-ности услугой по вывозу ТКО | Отношение численности населения, получающего услугу по вывозу ТКО к общей численности населения | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 6.1.3. | Удельное образование ТКО | Отношение объема ТКО к численности населения, получающего услуги | м3 /чел. | 2,951 | 2,368 | 2,151 | 2,096 | 2,045 | 1,995 | 1,816 |
| 6.2. | Надёжность вывоза ТКО | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | Уровень наполня-емости полигона, % | Отношение накопленного объема ТКО к остаточной вместимости | % | 157,35 | - | - | - | - | - | - |
| 6.3. | Доступность услуги по вывозу ТКО | | | | | | | | | |
| 6.3.1. | Доля расходов на оплату услуг по обращению ТКО в совокупном доходе населения | Отношение среднемесячного платежа за услуги по вывозу ТКО к среднемесячным денежным доходам населения | % | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 |

**Раздел 6 Перспективная схема электроснабжения муниципального образования**

Общая схема развития сетей 35-110 кВ учитывает следующие основные положения и принципы, которых следует придерживаться в части развития электросетей Рамешковского муниципального округа:

- осуществление присоединения к сетям централизованного электроснабжения новых потребителей;

- обеспечение более полного использования существующих сетей;

- усиление пропускной способности сетей 35-110 кВ;

- ограничение расхода электроэнергии на ее транспорт.

В соответствии с указанной схемой, электроснабжение Рамешковского муниципального округа предполагается от существующих сетей 35 и 110 кВ.

В перспективе можно прогнозировать увеличение нагрузки на электрические сети района, по итогам нового строительства производственных и административных объектов и общего роста энергопотребления хозяйствами и населением, связанного с улучшением социально-экономического положения Рамешковского муниципального округа.

В остальном мощности существующей энергосистемы Рамешковского муниципального округа достаточно для надежного обеспечения электроэнергией промышленных и гражданских потребителей в свете преобразований, намеченных в Схеме территориального планирования Рамешковского района.

В качестве мероприятий общего развития электросетей муниципального округа необходимо учесть возможность развития сетей напряжением 0,4–10 кВ для подключения новых потребителей.

Необходим системный мониторинг состояния объектов электроснабжения в Рамешковском муниципальном округе, а также своевременная модернизация и капитальный ремонт систем электроснабжения и электроосвещения, за счет вступления в региональные и федеральные программы по софинансированию, а также привлечения внебюджетных источников, и в первую очередь, перспективная схема электроснабжения Рамешковского муниципального округа должна совершенствоваться за счет инвестиционной программы ПАО «Россети Центр».

Перспективными также являются проекты по повышению эффективности систем электроснабжения, переходу на энергосберегающие технологии на производстве, в муниципальных бюджетных учреждения и домохозяйствах.

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 05.12.2024 г. №26@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр», утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 35@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 27@», предусматривается техническое перевооружение ПС 110/35/10кВ Рамешки с заменой оборудования систем бесперебойного питания СДТУ и АСУЭ.

Перечень мероприятий и проектов в сфере электроснабжения, предусмотренных в целях замещения (обновления) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики 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 перспективной схемы электроснабжения и направлены, в основном, на повышение уровня охвата населения качественной услугой. Основные показатели работы системы электроснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в Разделе 5.

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

**Раздел 7 Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования**

Перспективная схема теплоснабжения основывается на Схеме теплоснабжения Рамешковского муниципального округа утвержденной Постановлением Администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 26.10.2023 г. №210-па.

В соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования» Том Обосновывающие материалы Схемы теплоснабжения Рамешковского муниципального округа, рассматривается два варианта развития централизованного теплоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа.

Вариант 1:

1. Строительство блочно-модульной котельной БМК 0,40 МВт взамен котельной № 7 (с.Кушалино);

2. Строительство блочно-модульной котельной БМК 0,60 МВт взамен котельной № 8 (с. Никольское);

3. Реконструкция и (или) модернизация оборудования Котельной № 1 (пгт. Рамешки);

4. Реконструкция и (или) модернизация оборудования Котельной № 4 (пгт .Рамешки).

Вариант 2:

1. Реконструкция и (или) модернизация оборудования Котельной № 7 (с. Кушалино);

2. Реконструкция и (или) модернизация оборудования Котельной № 8 (с. Никольское);

3. Реконструкция и (или) модернизация оборудования Котельной № 1 (пгт. Рамешки);

4. Реконструкция и (или) модернизация оборудования Котельной № 4 (пгт. Рамешки).

При возникновении чрезвычайных ситуаций на других котельных, производится внеплановый ремонт и восстановление таких котельных.

Таблица 7.1 Технико-экономическое сравнение двух вариантов перспективного развития систем теплоснабжения на территории Рамешковского муниципального округа

| № п/п | Наименование группы мероприятий | Величина финансирования, тыс. руб. без учёта НДС |
| --- | --- | --- |
|  | Вариант 1 | 166105,3 |
| 1 | Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии | 120000,0 |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 33797,63 |
| 3 | Строительство и (или) реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | 12307,67 |
| 4 | Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующей тепловой нагрузки | 0,00 |
|  | Вариант 2 | 132770,6 |
| 1 | Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии | 86665,3 |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 33797,63 |
| 3 | Строительство и (или) реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | 12307,67 |
| 4 | Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующей тепловой нагрузки | 0,00 |

Необходим системный мониторинг состояния источников и сетей теплоснабжения в Рамешковском муниципальном округе, а также своевременная модернизация и капитальный ремонт за счет вступления в региональные и федеральные программы по софинансированию, а также привлечения внебюджетных источников.

В соответствии с «Адресной инвестиционной программой Тверской области на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов» в 2024 году был заключен договор с подрядной организацией ООО «ВЭСКК» на строительство в 2025 году газовой котельной для Рамешковской центральной районной больницы мощностью 2 МВт с следующим объемом финансирования: разработка проектной документации – 9 505,3 тыс. руб., строительство – 43 110,7 тыс. руб. за счет средств областного бюджета Тверской области. Так как мероприятие находится в стадии реализации оно не будет участвовать в плане перспективных мероприятий Программы.

Основные мероприятия по развитию теплоснабжения в Рамешковском муниципальном округе до 2035 года:

- в целях повышения надежности теплоснабжения и охраны окружающей среды, по мере строительства новых сетей газоснабжения, необходимо осуществлять перевод существующих котельных на природный газ с установкой современных котлов, имеющих высокий уровень КПД и отвечающих экологическим нормативам;

- в целях предупреждения необоснованных потерь тепла необходимо провести реконструкцию существующих тепловых сетей с заменой теплоизоляции;

- в целях организации коммерческого учета тепловой энергии необходимо осуществлять внедрение тепловых счетчиков у потребителей;

- в населенных пунктах, где газоснабжение предполагается в отдаленной перспективе или не планируется вообще, следует внедрять вместо угля современные виды топлива из торфа и отходов деревообработки.

Основным направлением в части расширения сетей организованного теплоснабжения следует рассматривать строительство объектов малой энергетики с привлечением частного капитала.

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

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

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

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

**Раздел 8 Перспективная схема газоснабжения муниципального образования**

Перспективная схема газоснабжения Рамешковского муниципального округа базируется на увеличении обеспеченности территории природным газом. Приоритетом в газификации обладают центры сельских территорий, а также населенные пункты, в которых находится достаточно большое количество жителей, в данном случае более 50 человек. Населенные пункты с меньшим числом жителей бесперспективны с точки зрения их газификации.

Основной целью газификации населенных пунктов Рамешковского муниципального округа является повышение уровня и качества жизни населения. Исходя из этого, основными принципами мер по улучшению газоснабжения муниципального округа будут:

− повышение уровня газификации Рамешковского муниципального округа;

− повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

− перевод системы энергопотребления населенных пунктов, промышленных технологических и энергетических установок на природный газ;

− привлечение инвестиционных ресурсов потенциальных потребителей газа, в том числе населения, промышленных и иных организаций.

В рамках программы газификации Рамешковского муниципального округа предусмотрена реализация следующих мероприятий:

− строительство межпоселковых газопроводов, газопроводов высокого и среднего давления;

− строительство уличных газопроводов среднего и низкого давления;

− реконструкция котельных с переводом на газообразное топливо.

В соответствии с проектом «Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Тверской области на 2025 - 2034 годы», разработаны мероприятия по газификации перспективных населенных пунктов и объектов на территории Рамешковского муниципального округа:

* «Устройство теплогенераторной установки на объекте «Здание ГБУЗ «Рамешковская центральная район+B932:B942
* «Устройство теплогенераторной установки на объекте «Здание ГБУЗ «Рамешковская центральная районная больница», расположенное по адресу: Рамешковский муниципальный округ, д. Пустораменка, д. 88в»
* «Межпоселковый газопровод до д. Бакшино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Бакшино Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Ильино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Ильино сельского поселение Никольское Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Рыжково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Рыжково Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д.Иевлево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д.Иевлево Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод Залесье - Мерлуга - Зубцово - Десятильники - Диево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод Залесье - Мерлуга - Зубцово - Десятильники - Диево Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод Кадное - Гоголиха - Ровное - Косковская Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод Кадное - Гоголиха - Ровное -Косковская Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Гнездилово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Гнездилово Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Новиково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Новиково Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до с. Сутоки и с. Ильгощи Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Городня Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до с. Буйлово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Теплоисточник с подводящими сетями газоснабжения для ГБУ СРЦН «Мой семейный центр» Рамешковского муниципального округа, Рамешковский муниципальный округ, д. Косковская Горка, д. 48»
* «Межпоселковый газопровод Лощино - Пальцево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод Лощино - Пальцево Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до с. Алексеевское, с. Заклинье Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до с. Алексеевское, с. Заклинье Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Дьяково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Дьяково Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Русино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Русино Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д.Морозовка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Марьино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Чубариха Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод Погорельцы - Шенское - Медведиха Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод Погорельцы - Шенское - Медведиха Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод до д. Кромново Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Ошвино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Ошвино Рамешковского муниципального округа Тверской области»
* «Межпоселковый газопровод Косковская Горка - Воротилово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Каменка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)»
* «Межпоселковый газопровод до д. Каменка Рамешковского муниципального округа Тверской области».

Газификация населенных пунктов Рамешковского муниципального округа позволит получить высокий социальный и экономический эффект, в результате чего существенно улучшится качество жизни населения. Возрастет надежность теплоснабжения объектов жилья и соцкультбыта при значительном сокращении затрат на приобретение и использование других видов энергоносителей.

Реализация программы значительно улучшит экологическую ситуацию в Рамешковском муниципальном округе, позволит ежегодно сохранять значительное количество древесины, уменьшит загрязнение атмосферы твердыми частицами горения угля и мазута, позволит сократить выброс газов, таких как двуокись азота, окислы углерода и серы.

Дальнейшие планы газоснабжения ведутся исходя из принципов инвестиционной привлекательности. В первую очередь следует газифицировать населенные пункты, в которых наблюдается рост населения.

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

Мероприятия в целом отражают положения на повышение уровня охвата населения качественной услугой снабжения сетевым природным газом. Основные показатели работы системы газоснабжения 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 газоснабжения с целью расширения перспективных потребителей, приняты прогнозно, для принятия более точных значений требуется разработка пакета документации, в том числе проектной и сметной.

**Раздел 9 Перспективная схема водоснабжения муниципального образования**

Перспективная схема водоснабжения основывается на Схеме водоснабжения Рамешковского муниципального округа, утвержденной Постановлением Администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 09.10.2023 г. №216-па.

Необходимость развития, модернизации или замены объектов централизованной системы водоснабжения в, в первую очередь, обусловлена высоким физическим и моральным износом систем коммунальной инфраструктуры, а также планируемым приростом численности населения и развитием социальной инфраструктуры.

Основная задача по развитию водоснабжения населенных пунктов Рамешковского муниципального округа заключается в 100% обеспечении населения качественной питьевой водой. Для этого должны проводиться следующие мероприятия:

- реконструкция существующих и строительство новых подземных водозаборов с целью обеспечения водоснабжением всех центров развития от сетей водоснабжения, в том числе от водоразборных колонок;

- организация в соответствии с существующими нормами зон санитарной охраны артезианских скважин;

- реконструкция существующих и строительство новых сетей водоснабжения во всех центрах развития;

- инвентаризация водного хозяйства, обеспечение полноценного учета водопотребления, ликвидация утечек, осуществление мер по оплате услуг водоснабжения всеми водопользователями и в полном объеме;

- строительство колодцев во всех населенных пунктах, не являющихся центрами развития, обеспечение исправного технического состояния колодцев и их санитарной защиты.

В целях реализации схемы водоснабжения Рамешковского муниципального округа до 2035 года необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на улучшение работы, повышение надежности и развитие системы водоснабжения, что позволит обеспечить бесперебойное и качественное водоснабжение существующих абонентов, а также выполнить подключение к централизованным системам водоснабжения новых абонентов на существующих территориях:

* Выполнить разработку проектно-технической документации и строительство объектов и сетей для обеспечения централизованным водоснабжением территорий перспективного строительства пгт. Рамешки (ИЖС, малоэтажная жилая застройка, производственные зоны);
* Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Застолбье, протяженность сети ≈0,7 км;
* Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Кушалино, протяженность сети ≈1,8 км;
* Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Киверичи, протяженность сети ≈3,9 км;
* Выполнить промывки арт. скважин №1-6;
* Выполнить замену вышедшего из строя насосного оборудования скважин №1 ВЗУ пер. Спортивный, осуществить работу насосов с помощью ПЧ по датчику давления;
* Выполнить реконструкцию водозаборных скважины ВЗУ пер. Спортивный (оснастить манометром, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру);
* Разработка проектно-технической документации и модернизация существующих водозаборных сооружений с оснащением станцией водоподготовки в пгт. Рамешки (ВЗУ пер. Спортивный);
* Выполнить реконструкцию водозаборной скважины №6 ВЗУ ул. Строительная (оснастить узлом учета воды поданной в сеть, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру);
* Выполнить ремонт павильона арт. скважины д. Алешино д. 51, произвести наращивание оголовка скважины до 0,5 м;
* Выполнить замену насосного оборудования скважины д. Алешино д. 51;
* Выполнить промывки арт. скважин с. Кушалино;
* Выполнить промывки арт. скважин с. Киверичи;
* Провести техническое обследование с составлением актов и паспортов на сети водоснабжения и объекты по всему Рамешковскому муниципальному округу;
* Выполнить обследование состояния и работы скважин ВЗУ пер. Спортивный;
* Выполнить обследование состояния и работы скважины д. Алешино д. 51.

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

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

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

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

**Раздел 10 Перспективная схема водоотведения муниципального образования**

Перспективная схема водоотведения основывается на Схеме водоотведения Рамешковского муниципального округа, утвержденной Постановлением Администрации Рамешковского муниципального округа Тверской области от 09.10.2023 г. №216-па.

Основная задача по развитию систем водоотведения в населенных пунктах Рамешковского муниципального округа заключается в 100% обеспечении экологической защиты подземных вод от канализационных стоков. Для этого должны проводиться следующие мероприятия:

- строительство новых сооружений биологической очистки канализационных стоков;

- реконструкция находящихся в аварийном состоянии очистных сооружений с обеспечением полной биологической очистки стоков;

- обеспечение биологической очистки стоков и организованного хранения навоза на животноводческих фермах и птицефабриках;

- во всех населенных пунктах, где организовано водоснабжение населения от водопроводных сетей с устройством водопроводных вводов в жилые дома, необходимы: реконструкция существующих и строительство новых уличных сетей канализации, строительство очистных сооружений с обеспечением полной биологической очистки стоков;

- реконструкция существующих и строительство новых групповых автономных канализационных систем в центрах развития, где водоснабжение осуществляется от водоразборных колонок и организация регулярного вывоза стоков на сливные станции.

Программой предусматривается дальнейшее развитие системы бытовой канализации. Отведение сточных вод сохраняется по существующей схеме с учетом строительства новых канализационных сетей, очистных сооружений, модернизацией канализационной насосной станции, поддержании в нормативном состоянии существующих сетей.

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

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

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

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

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

Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами в Рамешковском муниципальном округе основывается на Территориальной схеме обращения с отходами Тверской области, утвержденной Постановлением Правительства Тверской области от 29.12.2017 №477-пп (в ред. Постановления Правительства Тверской области от 10.06.2020 N 275-пп) и направлена на создание современной системы обращения с ТКО, позволяющей снизить антропогенную нагрузку на окружающую среду, улучшение санитарного состояния территории и обеспечение экологической безопасности жителей, а также сокращение несанкционированных свалок и объектов размещения отходов на территории.

Задачами перспективной схемы обращения с ТКО являются: ликвидация выявленных несанкционированных свалок, предотвращение создания свалок путем системного мониторинга за состоянием территорий, ликвидация объектов размещения ТКО и обеспечение планово-регулярной системой сбора и вывоза ТКО с территории муниципального округа; доведение эксплуатационного и санитарно-гигиенического состояния контейнерных площадок, расположенных на территории муниципального округа до требований, соответствующих законодательству.

В рамках перспективной схемы обращения с ТКО выявлены следующие цели и задачи:

- проведение обследования территорий населенных пунктов муниципального округа на предмет выявления несанкционированных свалок и объектов размещения отходов, определение объема отходов и ликвидация несанкционированных свалок и объектов размещения отходов;

- проведение обследования территорий многоквартирных и частных жилых домов, оценка состояния существующих контейнерных площадок и подготовка земельного участка к созданию (обустройству) новых контейнерных площадок;

- создание (обустройство) новых контейнерных площадок на территории округа;

- приобретение контейнеров и (или) бункеров;

- установка контейнеров для отдельного сбора пластика;

- оптимизация системы сбора крупногабаритного мусора.

С целью обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Рамешковского муниципального округа и дальнейшего развития жилищного строительства, по данным Территориальной схемой обращения с отходами Тверской области, необходимо:

* создать систему комплексного обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Рамешковского муниципального округа, путем строительства мусороперегрузочной станции с дальнейшей транспортировкой на мусоросортировочный комплекс МКОО Калининского муниципального округа;
* произвести рекультивацию существующего полигона;
* осуществить закупку и установку бункеров объемом 8 куб.м. -12 ед., контейнеров объемом 0,75 куб.м. - 94 ед.

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

**Раздел 12 Общая программа проектов**

Таблица 12.1. Перечень рассматриваемых программных мероприятий до 2035 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 завер-шения | | |
|
|
| **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. Модернизация или реконструкция существующих сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Рамешки с заменой оборудования систем бесперебойного питания СДТУ и АСУЭ | | | | | | | | | | Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр» | | | | | | | Пгт. Рамешки | | | | | | | Мощность, кВ | | | | | | | 110/35/10 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Мониторинг состояния систем электроснабжения и электроосвещения на территории муниципального округа, привлечение внебюджетных источников в модернизацию | | | | | | | | | | Программа коммунальной инфраструктуры | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Система теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1 | | Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии (по варианту 1) | | | | | | | | | | Схема теплоснабжения | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 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 | | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | | | | | | | Схема теплоснабжения | | | | | | | Котельная №1 Котельная №4 Котельная №9 | | | | | | | Протяженность, м | | | | | | | 96 | | | | | 2030 | | | | 2035 | | |
| 904 | | | | |
| 297 | | | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Реконструкция и (или) модернизация оборудования котельных (по варианту 2) | | | | | | | | | | Схема теплоснабжения | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | Схема теплоснабжения | | | | | | | Котельная №8 | | | | | | | Протяженность, м | | | | | | | 584 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 4.2 | | Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующей тепловой нагрузки | | | | | | | | | | Схема теплоснабжения | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 4.3 | | Мониторинг состояния систем теплоснабжения на территории муниципального округа, привлечение внебюджетных источников в модернизацию и капремонт | | | | | | | | | | Программа коммунальной инфраструктуры | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Система водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | Выполнить разработку проектно-технической документации и строительство объектов и сетей для обеспечения централизованным водоснабжением территорий перспективного строительства пгт. Рамешки (ИЖС, малоэтажная жилая застройка, производственные зоны) | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 4 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Разработка ПСД и строительство объектов систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | ед | | | | | | | | 2 | | | | | | 2026 | | | | | | 2035 |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | | | | | | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | Протяженность, км | | | | | | | | | | 2 | | 2026 | | | | | | | | 2035 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | | | | | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | Объект, ед | | | | | | | 5 | | | | | 2026 | | | | | | | 2035 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | | | | | Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | | | 2 | | | 2026 | | | 2035 | | | | | |
| 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 | | Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Застолбье, протяженность сети ≈0,7 км | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | с. Застолбье | | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 0,7 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 3.1.2 | | Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Кушалино, протяженность сети ≈1,8 км | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | с. Кушалино | | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,8 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 3.1.3 | | Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Киверичи, протяженность сети ≈3,9 км | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | с. Киверичи | | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 3,9 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Выполнить промывки арт. скважин №1-6 | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2026 | | |
| 3.2.2 | | Выполнить замену вышедшего из строя насосного оборудования скважин №1 ВЗУ пер. Спортивный, осуществить работу насосов с помощью ПЧ по датчику давления | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2026 | | | | 2026 | | |
| 3.2.3 | | Выполнить реконструкцию водозаборных скважины ВЗУ пер. Спортивный (оснастить манометром, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру) | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2026 | | | | 2026 | | |
| 3.2.4 | | Разработка проектно-технической документации и модернизация существующих водозаборных сооружений с оснащением станцией водоподготовки в пгт. Рамешки (ВЗУ пер. Спортивный) | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2030 | | | | 2030 | | |
| 3.2.5 | | Выполнить реконструкцию водозаборной скважины №6 ВЗУ ул. Строительная (оснастить узлом учета воды поданной в сеть, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру) | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2026 | | | | 2026 | | |
| 3.2.6 | | Выполнить ремонт павильона арт. скважины д. Алешино д. 51, произвести наращивание оголовка скважины до 0,5 м | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | д. Алешино | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2026 | | |
| 3.2.7 | | Выполнить замену насосного оборудования скважины д. Алешино д. 51. | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | д. Алешино | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2030 | | |
| 3.2.8 | | Выполнить промывки арт. скважин с. Кушалино | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | с. Застолбье  с. Кушалино | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2026 | | |
| 3.2.9 | | Выполнить промывки арт. скважин с. Киверичи | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | с. Киверичи | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2026 | | |
| 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 | | Провести техническое обследование с составлением актов и паспортов на сети водоснабжения и объекты по всему Рамешковскому муниципальному округу | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2030 | | |
| 4.2 | | Выполнить обследование состояния и работы скважин ВЗУ пер. Спортивный | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2026 | | |
| 4.3 | | Выполнить обследование состояния и работы скважины д. Алешино д. 51 | | | | | | | | | | Схема водоснабжения | | | | | | | д. Алешино | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | | Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | | Схема водоотведения | | | | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | Протяженность, км | | | | 2,0 | | | | | | | 2026 | | | | 2035 | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | | Разработка проектно-сметной документации и реконструкция (новое строительство) ОСК пгт. Рамешки, с увеличением производительности до 1000 м3/сут и применением полной биологической очистки сточных вод с системой доочистки стоков и переработкой ила на месте | | | | | | | | | | Схема водоотведения | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | | Производительность, м3/сут | | | | | | | 1000 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | | | | Строительство новых сетей водоотведения | | | | Схема водоотведения | | | | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | | Протяженность, км | | | | 3,0 | | | | | | | | 2026 | | | | | 2035 | | | |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | | | | | | Модернизация и реконструкция существующих сетей водоотведения | | Схема водоотведения | | | | | | | | | | | пгт. Рамешки | | | | | Протяженность, км | | | 2,0 | | | | | | | | 2026 | | | | 2035 | | | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | | | | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | | Объекты централизованных систем водоотведения | | | | пгт. Рамешки | | | | | | Объекты | | | | 1 | | | | | | | | 2026 | | | | | | | | 2035 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | Проведение технического обследования систем водоотведения населенных пунктов Рамешковского муниципального округа, выявление бесхозяйных объектов и сетей, паспортизация и передача на баланс эксплуатирующей организации | | | | | | | | | | Схема водоотведения | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | 2025 | | | | | 2026 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | «Устройство теплогенераторной установки на объекте «Здание ГБУЗ «Рамешковская центральная район+B932:B942 | | | | | | | | | План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Тверской области на 2025 – 2034 годы | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 0,04 | | | | | | | | 2025 | | | | | 2025 | | |
| 1.1.2 | | «Устройство теплогенераторной установки на объекте «Здание ГБУЗ «Рамешковская центральная районная больница», расположенное по адресу: Рамешковский муниципальный округ, д. Пустораменка, д. 88в» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 0,05 | | | | | | | | 2025 | | | | | 2025 | | |
| 1.1.3 | | «Межпоселковый газопровод до д. Бакшино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2026 | | | | | 2026 | | |
| 1.1.4 | | «Межпоселковый газопровод до д. Бакшино Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,5 | | | | | | | | 2027 | | | | | 2027 | | |
| 1.1.5 | | «Межпоселковый газопровод до д. Ильино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2026 | | | | | 2026 | | |
| 1.1.6 | | «Межпоселковый газопровод до д. Ильино сельского поселение Никольское Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 3,0 | | | | | | | | 2027 | | | | | 2027 | | |
| 1.1.7 | | «Межпоселковый газопровод до д. Рыжково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2027 | | | | | 2027 | | |
| 1.1.8 | | «Межпоселковый газопровод до д. Рыжково Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,5 | | | | | | | | 2028 | | | | | 2028 | | |
| 1.1.9 | | «Межпоселковый газопровод до д.Иевлево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2027 | | | | | 2028 | | |
| 1.1.10 | | «Межпоселковый газопровод до д.Иевлево Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,0 | | | | | | | | 2028 | | | | | 2028 | | |
| 1.1.11 | | «Межпоселковый газопровод Залесье - Мерлуга - Зубцово - Десятильники - Диево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2030 | | | | | 2030 | | |
| 1.1.12 | | «Межпоселковый газопровод Залесье - Мерлуга - Зубцово - Десятильники - Диево Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 9,0 | | | | | | | | 2031 | | | | | 2031 | | |
| 1.1.13 | | «Межпоселковый газопровод Кадное - Гоголиха - Ровное - Косковская Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2026 | | | | | 2026 | | |
| 1.1.14 | | «Межпоселковый газопровод Кадное - Гоголиха - Ровное -Косковская Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 12,1 | | | | | | | | 2027 | | | | | 2027 | | |
| 1.1.15 | | «Межпоселковый газопровод до д. Гнездилово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2030 | | | | | 2030 | | |
| 1.1.16 | | «Межпоселковый газопровод до д. Гнездилово Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | 2031 | | | | | 2031 | | |
| 1.1.17 | | «Межпоселковый газопровод до д. Новиково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2028 | | | | | 2028 | | |
| 1.1.18 | | «Межпоселковый газопровод до д. Новиково Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 3,6 | | | | | | | | 2029 | | | | | 2029 | | |
| 1.1.19 | | «Межпоселковый газопровод до с. Сутоки и с. Ильгощи Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.20 | | «Межпоселковый газопровод до д. Городня Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.21 | | «Межпоселковый газопровод до с. Буйлово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.22 | | «Теплоисточник с подводящими сетями газоснабжения для ГБУ СРЦН «Мой семейный центр» Рамешковского муниципального округа, Рамешковский муниципальный округ, д. Косковская Горка, д. 48» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 0,50 | | | | | | | | 2028 | | | | | 2028 | | |
| 1.1.23 | | «Межпоселковый газопровод Лощино - Пальцево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2029 | | | | | 2029 | | |
| 1.1.24 | | «Межпоселковый газопровод Лощино - Пальцево Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяжённость, км | | | | | | | - | | | | | | | | 2030 | | | | | 2030 | | |
| 1.1.25 | | «Межпоселковый газопровод до с. Алексеевское, с. Заклинье Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2033 | | | | | 2033 | | |
| 1.1.26 | | «Межпоселковый газопровод до с. Алексеевское, с. Заклинье Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 18,9 | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.27 | | «Межпоселковый газопровод до д. Дьяково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2028 | | | | | 2028 | | |
| 1.1.28 | | «Межпоселковый газопровод до д. Дьяково Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 3,1 | | | | | | | | 2029 | | | | | 2029 | | |
| 1.1.29 | | «Межпоселковый газопровод до д. Русино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2029 | | | | | 2029 | | |
| 1.1.30 | | «Межпоселковый газопровод до д. Русино Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,0 | | | | | | | | 2030 | | | | | 2030 | | |
| 1.1.31 | | «Межпоселковый газопровод до д. Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2029 | | | | | 2029 | | |
| 1.1.32 | | «Межпоселковый газопровод до д. Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,5 | | | | | | | | 2030 | | | | | 2030 | | |
| 1.1.33 | | «Межпоселковый газопровод до д.Морозовка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.34 | | «Межпоселковый газопровод до д. Марьино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.35 | | «Межпоселковый газопровод до д. Чубариха Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.36 | | «Межпоселковый газопровод Погорельцы - Шенское - Медведиха Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2031 | | | | | 2031 | | |
| 1.1.37 | | «Межпоселковый газопровод Погорельцы - Шенское - Медведиха Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 16,0 | | | | | | | | 2032 | | | | | 2032 | | |
| 1.1.38 | | «Межпоселковый газопровод до д. Кромново Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.39 | | «Межпоселковый газопровод до д. Ошвино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2033 | | | | | 2033 | | |
| 1.1.40 | | «Межпоселковый газопровод до д. Ошвино Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.41 | | «Межпоселковый газопровод Косковская Горка - Воротилово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2034 | | | | | 2034 | | |
| 1.1.42 | | «Межпоселковый газопровод до д. Каменка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 2032 | | | | | 2032 | | |
| 1.1.43 | | «Межпоселковый газопровод до д. Каменка Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | Протяженность, км | | | | | | | 1,5 | | | | | | | | 2033 | | | | | 2033 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | | Техническое перевооружение ГРС Рамешки  Проектные и изыскательские работы  Строительно-монтажные работы | | | | | | | | | Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Тверской области на 2025 - 2034 годы  (Приложение 1) | | | | | пгт Рамешки | | | | | | Технические характеристики уточняются при разработке проектно-сметной документации | | | | | | | - | | | | | | | | 2026 | | | | | 2028 | | |
| 2026 | | | | | 2026 | | |
| 2027 | | | | | 2028 | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | Закупка бункеров объемом 8 куб.м. -12 ед., контейнеров объемом 0,75 куб.м. – 94 ед | | | | | | | | | | Территориальная схема обращения с отходами Тверской области | | | | | | | Рамешковский муниципальный округ | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 2027 | | | | 2035 | | |
| 1.2 | | Строительство МПС Рамешковского МО | | | | | | | | | | Территориальная схема обращения с отходами Тверской области | | | | | | | 57.314594, 36.056279 | | | | | | | Мощность, тыс.тонн/год | | | | | | | 40 | | | | | 2026 | | | | 2035 | | |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | | Рекультивация полигона | | | | | | | | | | Территориальная схема обращения с отходами Тверской области | | | | | | | 57.314594, 36.056279 | | | | | | | Площадь, га | | | | | | | 1,6 | | | | | 2025 | | | | 2035 | | |

\*предусматривается выполнение мероприятий с учетом заложенных бюджетных ассигнований

**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 747,9 млн. руб. (с учетом заложенных бюджетных ассигнований).

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 Тверской области;

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

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

- 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 Тверской области.

Таблица 13.1. План мероприятий и финансовые потребности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | | | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | | | Технические характеристики (протяженность, диаметр, мощность и тд) | | Значе-ние показа-теля | | График реализации мероприятия (объекта) | | | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, 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 подклю  чение | | Источник финансирования |
| Год начала | | Год завер-шения | | 1 этап | | | | | | | | | | | | 2 этап |
| 2025 год | | 2026  год | | | 2027 год | | 2028 год | | | 2029 год | | 2030-2035 годы |
| **Система электроснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Модернизация или реконструкция существующих сетей электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Рамешки с заменой оборудования систем бесперебойного питания СДТУ и АСУЭ | Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр» | | | Пгт. Рамешки | | | Мощность, кВ | | 110/35/10 | | 2025 | | 2026 | | 28,253 | | 593,401 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 621,654 | | - | | Внебюджетные источники |
|  | **Итого по группе 1 системы электроснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | **28,253** | | **593,401** | | |  | |  | | |  | |  |  | | **621,654** | |  | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Мониторинг состояния систем электроснабжения и электроосвещения на территории муниципального округа, привлечение внебюджетных источников в модернизацию | Программа коммунальной инфраструктуры | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | 2035 | | - | | - | | Внебюджетные источники |
| 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** | | | | | | | | | | | | | | | **28,253** | | **593,401** | | | **0** | | **0** | | | **0** | | **0** |  | | **621,654** | | **0** | |  |
| **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 | Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии (по варианту 1) | Схема теплоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 120000,0 | 2035 | | 120000,0 | | - | | Бюджетные и внебюджетные источники |
|  | **Итого по группе 2 системы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **120000,0** |  | | **120000,0** | |  | |  |
| 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 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Схема теплоснабжения | | | Котельная №1 Котельная №4 Котельная №9 | | | Протяженность, м | | 96,0  904,0  297,0 | | 2030 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 33797,63 | 2035 | | 33797,63 | | - | | Бюджетные и внебюджетные источники |
| 3.2. Модернизация или реконструкция иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция и (или) модернизация оборудования котельных (по варианту 2) | Схема теплоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 86665,3 | 2035 | | 86665,3 | |  | | Бюджетные и внебюджетные источники |
|  | **Итого по группе 3 системы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **120462,9** |  | | **120462,9** | |  | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | Схема теплоснабжения | | | Котельная №8 | | | Протяженность, м | | 584,0 | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 12307,67 | 2029 | | 12307,67 | | - | | Бюджетные и внебюджетные источники |
| 4.2 | Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующей тепловой нагрузки | Схема теплоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | 2035 | | - | | - | | Внебюджетные источники |
| 4.3 | Мониторинг состояния систем теплоснабжения на территории муниципального округа, привлечение внебюджетных источников в модернизацию и капремонт | Программа коммунальной инфраструктуры | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | 2035 | | - | | - | | Внебюджетные источники |
|  | **Итого по группе 4 системы теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **12307,67** |  | | **12307,67** | |  | |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по системе теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | **0** | | **0** | | | **0** | | **0** | | | **0** | | **252770,6** |  | | **252770,6** | | **0** | |  |
| **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 | Выполнить разработку проектно-технической документации и строительство объектов и сетей для обеспечения централизованным водоснабжением территорий перспективного строительства пгт. Рамешки (ИЖС, малоэтажная жилая застройка, производственные зоны) | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | Протяженность, км | | 4,0 | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 34108,1 | 2035 | | 34108,1 | | - | | Бюджетные или заемные средства |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | |  |  | |  | |  | |  |
| 1.2.1 | Разработка ПСД и строительство объектов систем водоснабжения | Схема водоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | ед | | 2 | | 2026 | | 2035 | |  | |  | | |  | |  | | |  | | 68216,2 | 2035 | | 68216,2 | |  | |  |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения | Схема водоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | Протяженность, км | | 2 | | 2026 | | 2035 | |  | |  | | |  | |  | | |  | | 12000 | 2035 | | 12000 | |  | |  |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения | Схема водоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | Объект, ед | | 5 | | 2026 | | 2035 | |  | |  | | |  | |  | | |  | | 85232,5 | 2035 | | 85232,5 | |  | |  |
|  | **Итого по группе 1 системы водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **199556,8** |  | | **199556,8** | |  | |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | Схема водоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | Протяженность, км | | 2 | | 2026 | | 2035 | |  | |  | | |  | |  | | |  | | 12000 | 2035 | | 12000 | |  | | Амортизационные отчисления |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе 2 системы водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **12000** |  | | **12000** | |  | |  |
| 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 | Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Застолбье, протяженность сети ≈0,7 км | Схема водоснабжения | | | с. Застолбье | | | Протяженность, км | | 0,7 | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 5968,9 | 2035 | | 5968,9 | | - | | Амортизационные отчисления |
| 3.1.2 | Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Кушалино, протяженность сети ≈1,8 км | Схема водоснабжения | | | с. Кушалино | | | Протяженность, км | | 1,8 | | 2025 | | 2035 | | - | | 4604,6 | | | - | | - | | | - | | 10744,0 | 2035 | | 15348,6 | | - | | Амортизационные отчисления |
| 3.1.3 | Выполнить реконструкцию существующих водопроводных сетей в с. Киверичи, протяженность сети ≈3,9 км | Схема водоснабжения | | | с. Киверичи | | | Протяженность, км | | 3,9 | | 2025 | | 2035 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 33255,3 | 2035 | | 33255,3 | | - | | Амортизационные отчисления |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Выполнить промывки арт. скважин №1-6 | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | | - | | 765,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 765,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.2 | Выполнить замену вышедшего из строя насосного оборудования скважин №1 ВЗУ пер. Спортивный, осуществить работу насосов с помощью ПЧ по датчику давления | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | - | | - | | 2026 | | 2026 | | - | | 960,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 960,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.3 | Выполнить реконструкцию водозаборных скважины ВЗУ пер. Спортивный (оснастить манометром, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру) | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | - | | - | | 2026 | | 2026 | | - | | 234,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 234,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.4 | Разработка проектно-технической документации и модернизация существующих водозаборных сооружений с оснащением станцией водоподготовки в пгт. Рамешки (ВЗУ пер. Спортивный) | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | - | | - | | 2030 | | 2030 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 5481,6 | 2030 | | 5481,6 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.5 | Выполнить реконструкцию водозаборной скважины №6 ВЗУ ул. Строительная (оснастить узлом учета воды поданной в сеть, манометром и краном для отбора проб, заменить внутристанционные трубопроводы и запорную арматуру) | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | - | | - | | 2026 | | 2026 | | - | | 120,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 120,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.6 | Выполнить ремонт павильона арт. скважины д. Алешино д. 51, произвести наращивание оголовка скважины до 0,5 м | Схема водоснабжения | | | д. Алешино | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | | - | | 1000,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 1000,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.7 | Выполнить замену насосного оборудования скважины д. Алешино д. 51. | Схема водоснабжения | | | д. Алешино | | | - | | - | | 2025 | | 2030 | | - | | - | | | - | | - | | | - | | 85,0 | 2030 | | 85,0 | | - | | Амортизационные отчисления |
| 3.2.8 | Выполнить промывки арт. скважин с. Кушалино | Схема водоснабжения | | | с. Кушалино | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | | - | | 160,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 160,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 3.2.9 | Выполнить промывки арт. скважин с. Киверичи | Схема водоснабжения | | | с. Киверичи | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | | - | | 160,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 160,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
|  | **Итого по группе 3 системы водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | | **8003,6** | | |  | |  | | |  | | **55534,8** |  | | **63538,4** | |  | |  |
| 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 | Провести техническое обследование с составлением актов и паспортов на сети водоснабжения и объекты по всему Рамешковскому муниципальному округу | Схема водоснабжения | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2030 | | - | | 10000,0 | | | - | | - | | | - | | 8000,0 | 2030 | | 18000,0 | | - | | Бюджетные или заемные средства |
| 4.2 | Выполнить обследование состояния и работы скважин ВЗУ пер. Спортивный | Схема водоснабжения | | | пгт. Рамешки | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | | - | | 1500,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 1500,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
| 4.3 | Выполнить обследование состояния и работы скважины д. Алешино д. 51 | Схема водоснабжения | | | д. Алешино | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | | - | | 800,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 800,0 | | - | | Нормативная прибыль/ амортизация |
|  | **Итого по группе 4 системы водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | |  | | **12300,0** | | |  | |  | | |  | | **8000,0** |  | | **20300,0** | |  | |  |
| 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** | | | | | | | | | | | | | | | **0** | | **20303,6** | | | **0** | | **0** | | | **0** | | **275091,6** |  | | **295395,2** | | **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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство новых сетей водоотведения | Схема водоотведения | | | пгт. Рамешки | | | Протяженность, км | | 2,0 | | 2026 | | 2035 | |  | |  | | |  | |  | | |  | | 12000 | 2035 | | 12000 | |  | |  |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Разработка проектно-сметной документации и реконструкция (новое строительство) ОСК пгт. Рамешки, с увеличением производительности до 1000 м3/сут и применением полной биологической очистки сточных вод с системой доочистки стоков и переработкой ила на месте | Схема водоотведения | | | пгт. Рамешки | | | Производительность, м3/сут | | 1000 | | 2025 | | 2035 | | - | | 34673,88 | | | - | | - | | | - | | 23115,92 | 2030 | | 57789,8 | | - | | Бюджетные или заемные средства |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе 1 системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | | |  | | **34673,88** | | |  | |  | | |  | | **35115,92** |  | | **69789,8** | |  | |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Строительство новых сетей водоотведения | | | Схема водоотведения | | пгт. Рамешки | | | Протяженность, км | | 3,0 | | 2026 | | 2035 |  | |  | | |  | |  | | |  | | 18000 | 2035 | | 18000 | |  | |  |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе 2 системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **18000** |  | | **18000** | |  | |  |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Модернизация и реконструкция существующих сетей водоотведения | | | Схема водоотведения | | пгт. Рамешки | | | Протяженность, км | | 2,0 | | 2026 | | 2035 |  | |  | | |  | |  | | |  | | 12000 | 2035 | | 12000 | |  | |  |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения | | | Объекты централизованных систем водоотведения | | пгт. Рамешки | | | Объекты | | 1 | | 2026 | | 2035 |  | |  | | |  | |  | | |  | | 57789,8 | 2035 | | 57789,8 | |  | |  |
|  | **Итого по группе 3 системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | **69789,8** |  | | **69789,8** | |  | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Проведение технического обследования систем водоотведения населенных пунктов Рамешковского муниципального округа, выявление бесхозяйных объектов и сетей, паспортизация и передача на баланс эксплуатирующей организации | | | Схема водоотведения | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2025 | | 2026 | - | | 8000,0 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 8000,0 | | - | | Бюджетные или заемные средства |
|  | **Итого по группе 4 системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | | |  | | **8000,0** | | |  | |  | | |  | |  |  | | **8000,0** | |  | |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Не планируется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | | | **0** | | **42673,88** | | | **0** | | **0** | | | **0** | | **122905,7** |  | | **165579,6** | | **0** | |  |
| **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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | «Устройство теплогенераторной установки на объекте «Здание ГБУЗ «Рамешковская центральная район+B932:B942 | | План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Тверской области на 2025 – 2034 годы | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 0,04 | | 2025 | | 2025 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2025 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.2 | «Устройство теплогенераторной установки на объекте «Здание ГБУЗ «Рамешковская центральная районная больница», расположенное по адресу: Рамешковский муниципальный округ, д. Пустораменка, д. 88в» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 0,05 | | 2025 | | 2025 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2025 | Данные отсутствуют | | - | | \* |
| 1.1.3 | «Межпоселковый газопровод до д. Бакшино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2026 | | 2026 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2026 | Данные отсутствуют | | - | | \* |
| 1.1.4 | «Межпоселковый газопровод до д. Бакшино Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,5 | | 2027 | | 2027 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2027 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.5 | «Межпоселковый газопровод до д. Ильино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2026 | | 2026 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2026 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.6 | «Межпоселковый газопровод до д. Ильино сельского поселение Никольское Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 3,0 | | 2027 | | 2027 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2027 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.7 | «Межпоселковый газопровод до д. Рыжково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2027 | | 2027 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2027 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.8 | «Межпоселковый газопровод до д. Рыжково Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,5 | | 2028 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.9 | «Межпоселковый газопровод до д.Иевлево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2027 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.10 | «Межпоселковый газопровод до д.Иевлево Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,0 | | 2028 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.11 | «Межпоселковый газопровод Залесье - Мерлуга - Зубцово - Десятильники - Диево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2030 | | 2030 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2030 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.12 | «Межпоселковый газопровод Залесье - Мерлуга - Зубцово - Десятильники - Диево Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 9,0 | | 2031 | | 2031 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2031 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.13 | «Межпоселковый газопровод Кадное - Гоголиха - Ровное - Косковская Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2026 | | 2026 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2026 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.14 | «Межпоселковый газопровод Кадное - Гоголиха - Ровное -Косковская Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 12,1 | | 2027 | | 2027 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2027 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.15 | «Межпоселковый газопровод до д. Гнездилово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2030 | | 2030 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2030 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.16 | «Межпоселковый газопровод до д. Гнездилово Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,8 | | 2031 | | 2031 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2031 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.17 | «Межпоселковый газопровод до д. Новиково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2028 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.18 | «Межпоселковый газопровод до д. Новиково Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 3,6 | | 2029 | | 2029 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2029 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.19 | «Межпоселковый газопровод до с. Сутоки и с. Ильгощи Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.20 | «Межпоселковый газопровод до д. Городня Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.21 | «Межпоселковый газопровод до с. Буйлово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \* |
| 1.1.22 | «Теплоисточник с подводящими сетями газоснабжения для ГБУ СРЦН «Мой семейный центр» Рамешковского муниципального округа, Рамешковский муниципальный округ, д. Косковская Горка, д. 48» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 0,50 | | 2028 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.23 | «Межпоселковый газопровод Лощино - Пальцево Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2029 | | 2029 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2029 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.24 | «Межпоселковый газопровод Лощино - Пальцево Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяжённость, км | | | | - | | 2030 | | 2030 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2030 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.25 | «Межпоселковый газопровод до с. Алексеевское, с. Заклинье Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2033 | | 2033 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2033 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.26 | «Межпоселковый газопровод до с. Алексеевское, с. Заклинье Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 18,9 | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.27 | «Межпоселковый газопровод до д. Дьяково Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2028 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.28 | «Межпоселковый газопровод до д. Дьяково Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 3,1 | | 2029 | | 2029 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2029 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.29 | «Межпоселковый газопровод до д. Русино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2029 | | 2029 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2029 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.30 | «Межпоселковый газопровод до д. Русино Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,0 | | 2030 | | 2030 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2030 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.31 | «Межпоселковый газопровод до д. Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2029 | | 2029 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2029 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.32 | «Межпоселковый газопровод до д. Горка Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,5 | | 2030 | | 2030 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2030 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.33 | «Межпоселковый газопровод до д.Морозовка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.34 | «Межпоселковый газопровод до д. Марьино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \* |
| 1.1.35 | «Межпоселковый газопровод до д. Чубариха Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \* |
| 1.1.36 | «Межпоселковый газопровод Погорельцы - Шенское - Медведиха Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2031 | | 2031 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2031 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.37 | «Межпоселковый газопровод Погорельцы - Шенское - Медведиха Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 16,0 | | 2032 | | 2032 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2032 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.38 | «Межпоселковый газопровод до д. Кромново Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.39 | «Межпоселковый газопровод до д. Ошвино Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2033 | | 2033 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2033 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.40 | «Межпоселковый газопровод до д. Ошвино Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 0,6 | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.41 | «Межпоселковый газопровод Косковская Горка - Воротилово Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2034 | | 2034 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2034 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.42 | «Межпоселковый газопровод до д. Каменка Рамешковского муниципального округа Тверской области (разработка проектной документации)» | | Рамешковский муниципальный округ | | - | | | | - | | 2032 | | 2032 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2032 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
| 1.1.43 | «Межпоселковый газопровод до д. Каменка Рамешковского муниципального округа Тверской области» | | Рамешковский муниципальный округ | | Протяженность, км | | | | 1,5 | | 2033 | | 2033 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2033 | Данные отсутствуют | | - | | \*\* |
|  | \* Финансирование объектов осуществляется при наличии бюджетных ассигнований, предусмотренных в законе Тверской области об областном бюджете Тверской области на соответствующий финансовый год и на плановый период.  \*\* Финансирование объектов осуществляется с привлечением средств единого оператора газификации ООО «Газпром газификация» и (или) при наличии средств консолидированного бюджета Тверской области на данные цели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Техническое перевооружение ГРС Рамешки | | Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Тверской области на 2025 - 2034 годы  (Приложение 1) | | пгт Рамешки | | Технические характеристики уточняются при разработке проектно-сметной документации | | | | - | | 2026 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | Данные отсутствуют | | - | | Средства ПАО «Газпром» |
| Проектные и изыскательские работы | | 2026 | | 2026 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2026 | - | | - | |
| Строительно-монтажные работы | | 2027 | | 2028 | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | 2028 | - | | - | |
|  | **Итого по группе 1 системы газоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | **0** | |  | |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по группе системы газоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | **0** | | | **0** | | **0** | | **0** | | | **0** | **0** | |  | | **0** | | **0** |  |
| **Обращение с ТКО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Закупка бункеров объемом 8 куб.м. -12 ед., контейнеров объемом 0,75 куб.м. – 94 ед | Территориальная схема обращения с отходами Тверской области | | | Рамешковский муниципальный округ | | | - | | - | | 2027 | | 2027 | | - | | - | | | 3000,0 | | - | | | - | | - | 2027 | | 3000,0 | | - | | Бюдженые и внебюджетные источники |
| 1.2 | Строительство МПС Рамешковского МО | Территориальная схема обращения с отходами Тверской области | | | 57.314594, 36.056279 | | | Мощность, тыс.тонн/год | | 40 | | 2026 | | 2026 | | - | | 8831,13 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 8831,13 | | - | | Бюдженые и внебюджетные источники |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Рекультивация полигона | Территориальная схема обращения с отходами Тверской области | | | 57.314594, 36.056279 | | | Площадь, га | | 1,6 | | 2025 | | 2026 | | - | | 21695,47 | | | - | | - | | | - | | - | 2026 | | 21695,47 | | - | | Бюдженые и внебюджетные источники |
|  | **Итого по группе системы обращения с ТКО** | | | | | | | | | | | | | | | **0** | | **30526,6** | | | **3000** | | **0** | | | **0** | | **0** |  | | **33526,6** | | **0** | |  |
|  | **Итого по программе** | | | | | | | | | | | | | | | **28,253** | | **94097,48** | | | **3000** | | **0** | | | **0** | | **650767,9** | **0** | | **747893,7** | | **0** | |  |

**13.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат**

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

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

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

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

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

**Раздел 14 Организация реализации проектов**

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

- проекты, реализуемые действующими организациями;

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

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

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

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

**Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса**

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

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

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

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

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010года № 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 Тверской области.

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 организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере 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 2003года № 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 2009года № 977. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

**Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения**

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 21.06.2011 № 154-э/4.

**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.

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 Тверской области, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 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 ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области по по формам, утвержденным:  - приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» | |
| **Необходимые документы** | Представляемые на рассмотрение инвестиционные программы в части объектов теплоснабжения (включая производство, услуги по передаче тепловой энергиии подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения) включают в себя документы и материалы в соответствии с п. 8, 12, 13, 16, 17, 19 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ № 410.  Кроме этого, согласно Порядку в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области дополнительно представляются:  а) перечень инвестиционных проектов с подтверждающими обосновывающими материалами (проекты, дефектные ведомости, счета, сводные сметные расчеты и локальные сметные расчеты);  б) финансовую (бухгалтерскую) отчетность организации на последнюю отчетную дату: форму № 1 «Бухгалтерский баланс», форму № 2 «Отчет о прибылях и убытках», форму  № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», а также аудиторское заключение;  в) предписания государственных надзорных органов (при наличии таковых). | |
| **Рассмотрение проекта** | ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области рассматривает проект инвестиционной программы в сроки, определенные постановлением Правительства РФ № 410.  ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 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 Тверской области 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 | ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 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 ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области по установленной форме, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014г. №459/пр:  - ежеквартально, в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;  - ежегодно, в срок до 01 апреля, за предыдущий год.  Отчеты предоставляются в электронном и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| **Особенности расчета** |  | Плата за подключение дифференцируется:  - по диапазонам диаметров тепловых сетей: 50 - 250 мм, 251 - 400 мм, 401 - 550 мм, 551 - 700 мм, 701 мм и выше;  - по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).  На основании п. 174 Методических указаний № 760-э теплоснабжающая (теплосетевая) организация в соответствии с приложением 7.9 к Методическим указаниям № 760-э рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение.  Указанные расчеты представляются в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области, которая в решении об утверждении тарифов отражает размер экономически обоснованной платы за подключение и соответствующие выпадающие доходы теплоснабжающей (теплосетевой) организации от подключения указанных объектов заявителей, размер которых включается в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в том же расчетном периоде регулирования, на который устанавливается плата за подключение.  При этом расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, не включаемые в состав платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, определяются с учетом положений п. 173 Методических указаний № 760-э. |

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

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

Таблица 15.1.3. Система водоснабжения и водоотведения (Холодное водоснабжение, водоотведение)

|  | 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 Тверской области, на территориях которых расположены объекты, вошедшие в инвестиционную программу, направляют в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области проекты инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, включая услуги в сферах централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения – в срок до 15 апреля года, предшествующего периоду их реализации. | Ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения устанавливаются до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования. |
| **Формы** | Проекты инвестиционных программ направляются в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 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 ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области 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** | ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области рассматривает проект инвестиционной программы в течение30 дней со дня получения. ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области готовит заключение о влиянии реализации инвестиционных программ на уровень тарифов, подлежащих государственному регулированию |  |
| **Утверждение** | Проект инвестиционной программы разрабатывается на основе технического задания на разработку инвестиционной программы регулируемой организации. Техническое задание разрабатывает и утверждает орган местного самоуправления муниципального образования до 01 марта года, предшествующего году начала планируемого срока действия инвестиционной программы.  Утверждение инвестиционной программы в отсутствие утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения не допускается.  Утверждение инвестиционных программ в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения) производится распоряжением Правительства Тверской области не позднее 01 декабря года, предшествующего периоду их реализации. | Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) в соответствии с Методическими указаниями № 1746-э по следующей формуле:    ,  где:  ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;  - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;  М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;  - -ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;  L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км. |
| **Внесение изменений** | Инвестиционная программа ежегодно корректируется при изменении объективных условий ее реализации.  Изменения, которые вносятся в инвестиционные программы в части объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (включая услуги в сфере централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения), утверждаются до 01 декабря текущего года. | |
| **Отчет о реализации** | Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, представляют отчеты о выполнении инвестиционных программ в ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области по установленной форме, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения"  - ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала;  - ежегодно, за предыдущий год, не позднее чем через 45 дней после сдачи годовой бухгалтерской отчетности.  Отчеты предоставляются в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.  В случае неисполнения инвестиционных программ, а также непредставления в установленные сроки отчетов об их выполнении (счета-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ, акты выполненных работ, кредитные договоры, платежные поручения) средства, учтенные в необходимой валовой выручке регулируемых организаций на реализацию инвестиционной программы, подлежат исключению из необходимой валовой выручки (п. 18 Порядка). | |
| **Особенности расчета** |  | По решению органа регулирования ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно.  В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области области в индивидуальном порядке с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.  Для справки: условный диаметр присоединяемого трубопровода с площадью поперечного сечения 300 кв. сантиметров соответствует 200 миллиметрам (по принятому в производстве типоразмеру). Отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы не является основанием для не установления органом регулирования организациям водопроводно-канализационного хозяйства платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке.  При наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) наличие утвержденной инвестиционной программы для установления органом регулирования платы за подключение не требуется.  Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке устанавливается органом регулирования без привязки к сроку представления материалов. |

**15.2. Обоснование источников финансирования**

Инвестиционные программы (проекты) дифференцируются по источникам финансирования:

1) в части собственных средств предприятия:

- амортизационные отчисления.

2) в части подключения (технологического присоединения):

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

3) в части бюджетных источников:

- бюджет муниципального округа;

- областной 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.

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 округа 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 округа на перспективные расходы населения на соответствующие услуги:

1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения 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.

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс для населения Рамешковского муниципального округа на расчетный период отражена в таблице 16.1.

Таблица 16.1. Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс для населения Рамешковского муниципального округа на расчетный период до 2035 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид коммунальной услуги | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| *Электроснабжение* | | | | | | | | | | | |
| Население (проживающее в населенных пунктах в домах, оборудованных природным газом), руб./кВт\*ч | 5,86 | 6,14 | 6,42 | 6,73 | 7,04 | 7,37 | 7,72 | 8,08 | 8,46 | 8,86 | 9,28 |
| Население, проживающее в населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, руб./кВт\*ч | 4,11 | 4,30 | 4,51 | 4,72 | 4,94 | 5,17 | 5,41 | 5,67 | 5,93 | 6,21 | 6,51 |
| *Теплоснабжение* | | | | | | | | | | | |
| МУП «МУПАРР» (население), руб/Гкал | 2912,83 | 3049,73 | 3193,07 | 3343,14 | 3500,27 | 3664,79 | 3837,03 | 4017,37 | 4206,19 | 4403,88 | 4610,86 |
| *Газоснабжение* | | | | | | | | | | | |
| На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа), руб/м3 | 10807 | 11314,93 | 11846,73 | 12403,53 | 12986,49 | 13596,86 | 14235,91 | 14905,00 | 15605,53 | 16338,99 | 17106,93 |
| 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), руб/м3 | 7382 | 7728,95 | 8092,21 | 8472,55 | 8870,76 | 9287,68 | 9724,21 | 10181,24 | 10659,76 | 11160,77 | 11685,33 |
| *Холодное водоснабжение* | | | | | | | | | | | |
| МУП «Жилкоммунсервис» (пгт. Рамешки – население), руб/м3 | 30,73 | 28,05 | 28,63 | 29,98 | 31,38 | 32,86 | 34,40 | 36,02 | 37,71 | 39,49 | 41,34 |
| МУП «Жилкоммунсервис» (сёла Кушалино, Застолбье, Киверичи и деревень Алешино, Косковская Горка – население), руб/м3 | 30,73 | 26,86 | 28,15 | 29,47 | 30,86 | 32,31 | 33,83 | 35,42 | 37,08 | 38,82 | 40,65 |
| *Водоотведение* | | | | | | | | | | | |
| МУП «Жилкоммунсервис» (пгт. Рамешки – население), руб/м3 | 28,07 | 24,31 | 25,14 | 26,32 | 27,56 | 28,85 | 30,21 | 31,63 | 33,12 | 34,67 | 36,30 |
| *Обращение с ТКО* | | | | | | | | | | | |
| ООО «ТСАХ», руб/м3 | 742,94 | 675,99 | 686,66 | 697,03 | 729,79 | 764,09 | 800,00 | 837,60 | 876,97 | 918,19 | 961,34 |

**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 площадью 33 кв.м., расположенной в благоустроенном многоквартирном доме, в которой проживает 1 человек. В доме оборудована газовая плита, присутствует централизованное теплоснабжение и горячее водоснабжение, централизованное холодное водоснабжение и водоотведение с ванной, раковиной, унитазом, мойкой кухонной. Так же установлен полотенцесушитель.

Приняты утвержденные тарифы на второе полугодие 2025 года и прогнозные тарифы до 2035 года. Расчеты для последующих периодов (2026-2035 годы) проведены аналогично, с учетом роста тарифов при сохранении потребления ресурсов на текущем уровне.

Расчет изменения совокупного платежа населения в Рамешковском муниципальном округе до 2035 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленным Правительством РФ представлены в таблице 16.2.

Таблица 16.2. Расчет изменения совокупного платежа населения до 2035 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид коммунальной услуги | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|  | Совокупный платеж за коммунальные услуги | руб. в месяц | 3337,23 | 3414,54 | 3564,45 | 3728,53 | 3903,77 | 4087,24 | 4279,35 | 4480,47 | 4691,06 | 4911,54 | 5142,38 |
| 1 | Электроснабжение | руб./кВт\*ч | 5,86 | 6,14 | 6,42 | 6,73 | 7,04 | 7,37 | 7,72 | 8,08 | 8,46 | 8,86 | 9,28 |
|  | Норматив потребления | кВт\*ч на 1 чел. | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 556,70 | 582,86 | 610,26 | 638,94 | 668,97 | 700,41 | 733,33 | 767,80 | 803,89 | 841,67 | 881,23 |
| 2 | Теплоснабжение | руб./Гкал | 2912,83 | 3049,73 | 3193,07 | 3343,14 | 3500,27 | 3664,79 | 3837,03 | 4017,37 | 4206,19 | 4403,88 | 4610,86 |
|  | Норматив потребления | Гкал/кв.м. | 0,0202 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 | 0,2421 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 1941,69 | 2032,95 | 2128,50 | 2228,54 | 2333,28 | 2442,95 | 2557,76 | 2677,98 | 2803,84 | 2935,63 | 3073,60 |
| 3 | Газоснабжение | руб./куб.м. | 10807 | 11314,93 | 11846,73 | 12403,53 | 12986,49 | 13596,86 | 14235,91 | 14905,00 | 15605,53 | 16338,99 | 17106,93 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 чел. | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 118,88 | 124,46 | 130,31 | 136,44 | 142,85 | 149,57 | 156,60 | 163,95 | 171,66 | 179,73 | 188,18 |
| 4 | Холодное водоснабжение | руб./куб.м. | 30,73 | 28,05 | 28,63 | 29,98 | 31,38 | 32,86 | 34,40 | 36,02 | 37,71 | 39,49 | 41,34 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 чел. | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 124,15 | 113,32 | 115,67 | 121,10 | 126,79 | 132,75 | 138,99 | 145,52 | 152,36 | 159,53 | 167,02 |
| 5 | Горячее водоснабжение | руб./Гкал | 10807 | 11314,93 | 11846,73 | 12403,53 | 12986,49 | 13596,86 | 14235,91 | 14905,00 | 15605,53 | 16338,99 | 17106,93 |
| руб./куб.м. | 30,73 | 28,05 | 28,63 | 29,98 | 31,38 | 32,86 | 34,40 | 36,02 | 37,71 | 39,49 | 41,34 |
|  | Норматив потребления | руб./Гкал | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 | 0,06773 |
| руб./куб.м. | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 285,17 | 286,78 | 298,15 | 312,16 | 326,83 | 342,19 | 358,28 | 375,12 | 392,75 | 411,21 | 430,53 |
| 5 | Водоотведение | руб./куб.м. | 28,07 | 24,31 | 25,14 | 26,32 | 27,56 | 28,85 | 30,21 | 31,63 | 33,12 | 34,67 | 36,30 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 чел. | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 193,68 | 167,74 | 173,47 | 181,62 | 190,15 | 199,09 | 208,45 | 218,25 | 228,50 | 239,24 | 250,49 |
| 6 | Система по обращению с ТКО | руб./ куб.м. | 742,94 | 675,99 | 686,66 | 697,03 | 729,79 | 764,09 | 800,00 | 837,60 | 876,97 | 918,19 | 961,34 |
|  | Норматив потребления | куб.м./1 чел. | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 | 0,1574 |
|  | Совокупный платеж | руб./мес. | 116,95 | 106,41 | 108,09 | 109,72 | 114,88 | 120,28 | 125,93 | 131,85 | 138,05 | 144,54 | 151,33 |

**16.2. 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 16.3.

Таблица 16.3. Средние значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги в Рамешковском муниципальном округе

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Уровень доступности | | | Факт | Оценка | Прогнозируемыезначения | | | | |
| Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 года №378 | | |
| Высокий  (В) | Доступный  (Д) | недоступный  (Н) | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2035 |
| Доля расходов на коммунальные ресурсы в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 | 6,0 | 6,5 | 6,5 | 6,1 | 6,8 | 6,6 | 6,6 |
| *уровень доступности* | в | в | в | в | в | в | в |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 | до 8 | до 8 | до 8 | до 8 | до 8 | до 8 | до 8 |
| *уровень доступности* | в | в | в | в | в | в | в |
| Уровень собираемости платы за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 | 85 | 85 | 86 | 87 | 88 | 89 | 95 |
| *уровень доступности* | д | д | д | д | д | д | в |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, % | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 | не более 10 | не более 10 | не более 10 | не более 10 | не более 10 | не более 10 | не более 10 |
| *уровень доступности* | в | в | в | в | в | в | в |

**16.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

В случае, если при реализации мероприятий рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного на территории Тверской области, 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 Рамешковского муниципального округа.

Контроль правильности начисления платы за коммунальные услуги с применением нормативов возложен на Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

**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 округа, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса.

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

* Генеральными планами муниципальных образований, разработанными в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации;
* Схемы теплоснабжения;
* Схемы водоснабжения и водоотведения.

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

Все расчёты выполнялись с использованием программы Microsoft Excel.

1. В СП 131.13330.2020 нормативно-расчетные климатологические данные холодного периода года для пгт Рамешки и Рамешковского округа не приведены. В связи с этим нормативно-расчетные климатологические данные холодного периода года указаны для близлежащих городов Тверь и Бежецк. [↑](#footnote-ref-1)
2. Численность населения по населенным пунктам муниципального округа указана из Генеральных планов сельских поселений содержащих данные за 2015-2019 года. [↑](#footnote-ref-2)
3. Для потребителей пгт. Рамешки, сёл Застолбье, Кушалино, Никольское [↑](#footnote-ref-3)
4. Приказ Минрегиона РФ от 06 мая 2011года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» (вместе с «Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований») [↑](#footnote-ref-4)
5. Приказ Минрегиона РФ от 14 апреля 2008года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» [↑](#footnote-ref-5)