

Утверждена

Решением Кирово-Чепецкой

городской Думы

от 21.12.2016 № 5/22

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
"ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК" КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД
ДО 2030 ГОДА**

**КНИГА 1
ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ**

2016

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОГЛАВЛЕНИЕ.....	2
ВВЕДЕНИЕ.....	7
ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ.....	9
ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ КОММУ- НАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....	12
КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРО- СНАБЖЕНИЯ.....	12
-Институциональная структура.....	12
-Характеристика системы электроснабжения.....	13
-Балансы мощности и ресурса системы электроснабжения.....	16
-Доля поставки электроэнергии по приборам учета.....	17
-Зона действия источников электроснабжения.....	17
-Резервы и дефициты по зонам действия источников электроснабжения.....	17
-Надежность работы системы электроснабжения.....	17
-Воздействие на окружающую среду системы электроснабжения.....	18
-Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе электро- снабжения.....	21
-Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения.....	30
КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛО- СНАБЖЕНИЯ.....	32
-Институциональная структура.....	32
-Характеристика системы теплоснабжения.....	33

-Балансы мощности и ресурса системы теплоснабжения.....	35
-Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.....	36
-Зона действия источников теплоснабжения.....	36
-Резервы и дефициты по зонам действия источников теплоснабжения.....	36
-Надежность работы системы теплоснабжения.....	37
-Качество поставляемого ресурса в системе теплоснабжения.....	38
-Воздействие на окружающую среду системы теплоснабжения.....	39
-Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе тепло- снабжения.....	39
-Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	45
КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДО- СНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ.....	46
-Институциональная структура.....	46
-Характеристика системы водоснабжения и водоотведения.....	46
-Балансы мощности и ресурса системы водоснабжения и водоотведения.....	50
-Доля поставки ресурса по приборам учета в системе водоснабжения.....	51
-Зона действия источников ресурсов в системе водоснабжения.....	52
-Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов в системе водо- снабжения и водоотведения.....	52
-Надежность работы системы водоснабжения и водоотведения.....	55
-Качество поставляемого ресурса в системе водоснабжения.....	56
-Воздействие на окружающую среду системы водоснабжения и водоотведения.....	57
-Тарифы в системе водоснабжения и водоотведения.....	58
-Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения и водоотве-	

деня.....	60
КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗО-	
СНАБЖЕНИЯ.....	60
-Институциональная структура.....	61
-Характеристика системы газоснабжения.....	61
-Балансы мощности и ресурса в системе газоснабжения.....	62
-Доля поставки ресурса по приборам учета в системе газоснабжения.....	62
-Зона действия источников ресурсов в сфере газоснабжения.....	63
-Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов.....	63
-Надежность работы системы газоснабжения.....	63
-Качество поставляемого ресурса в сфере газоснабжения.....	64
-Воздействие на окружающую среду в сфере газоснабжения.....	65
-Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе газо-	
снабжения.....	65
-Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.....	68
КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ СБОРА И	
УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ.....	69
-Институциональная структура.....	69
-Характеристика и схема системы обращения с твердыми коммунальными	
отходами.....	70
-Резервы и дефициты в системе обращения с твердыми коммунальными отходами...	71
-Воздействие на окружающую среду	71
-Тарифы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.....	72
-Технические и технологические проблемы в сфере обращения с твердыми	

коммунальными отходами.....	73
КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	75
-Информация по утвержденной программе энергоресурсосбережения.....	75
-Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения в части установки приборов учета и реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей этой программы.....	79
ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.....	80
КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....	80
-Динамика численности населения.....	80
-Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов.....	81
-Динамика частной жилой застройки.....	84
-Динамика площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий.....	85
-Прогнозируемые изменения в промышленности.....	86
ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.....	88
ПРИСОЕДИНЕННАЯ НАГРУЗКА С ДЕТАЛИЗАЦИЕЙ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ВЕСЬ ПЕРИОД РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ.....	93
ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.....	94
-Критерии доступности для населения коммунальных услуг.....	95
-Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	96
ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ	

ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ.....	101
-Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.....	101
-Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.....	102
-Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.....	110
-Программа инвестиционных проектов в водоотведении.....	115
-Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.....	118
-Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.....	118
-Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.....	119
-Взаимосвязанность проектов.....	120
ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.....	121
-Объемы и источники инвестиций.....	121
-Описание форм организации проектов.....	141
-Динамика уровней тарифов.....	142
-Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы.....	145
-Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступ- ности тарифов на коммунальные услуги.....	146
УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ.....	151
-Ответственный за реализацию программы.....	151
-План-график работ по реализации программы.....	152
-Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.....	156
-Порядок и сроки корректировки программы.....	156

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» на период до 2030 года (далее Программа) разработана в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Уставом муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области.

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры (теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, объектов, используемых для обработки, утилизация, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов) на долгосрочный период, в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства, и обеспечивающие соответствующие установленным требованиям надежность, энергетическую эффективность указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и повышение качества поставляемых для потребителей услуг в сферах тепло-, электро-, газо-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области. Основу документа составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития систем коммунальной инфраструктуры на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики в Кировской области, федеральной программой газификации, соответствующими программами газификации Кировской области, схемами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения города Кирово-Чепецка, программами Кировской области по обращению с отходами.

Программа определяет ресурсное обеспечение и механизмы реализации основных ее направлений и служит основанием для разработки инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере коммунальной инфраструктуры.

Программа ориентирована на устойчивое развитие муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области и соответствует «Стратегии развития жилищно-коммунального хозяйства в Российской Федерации на период до 2020 года», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.01.2016 №80-р.

Программа состоит из следующих разделов:

Книга 1.

- 1.Паспорт Программы ;
- 2.Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования .
- 3.Перспективы развития муниципального образования и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы.
- 4.Целевые показатели коммунальной инфраструктуры.
- 5.Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей Программы.
- 6.Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения.
- 7.Управление Программой.

Книга 2.

Обосновывающие материалы.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года» (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	Градостроительный кодекс Российской Федерации; Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития поселений, городских округов»; Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»
Заказчик Программы	Администрация муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области (далее – муниципальное образование)
Разработчик Программы	Администрация муниципального образования, МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка
Цель Программы	Целью Программы является обеспечение сбалансированного перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, обеспечивающее соответствующие установленным требованиям надежность, энергетическую

	<p>эффективность, снижение негативного воздействия на окружающую среду и повышение качества оказываемых потребителям коммунальных услуг</p>
<p>Задачи Программы</p>	<p>Установление перечня мероприятий по строительству систем коммунальной инфраструктуры с определением затрат на их реализацию и источников инвестирования.</p> <p>Установление перечня мероприятий по реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры с определением затрат на их реализацию и источников инвестирования.</p> <p>Проверка доступности для граждан стоимости всех коммунальных услуг с учетом затрат на реализацию мероприятий Программы.</p>
<p>Важнейшие целевые показатели Программы</p>	<p>Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования в коммунальных ресурсах - 100%.</p> <p>Показатели надежности систем коммунальной инфраструктуры:</p> <p>а) снижение износа сетей: -водоснабжения с 87% до 63%, -водоотведения с 87% до 64,4%, -теплоснабжения с 70% до 60%</p> <p>б) снижение количества сетей, нуждающихся в замене: -водоснабжения с 66,3 км до 48 км, -водоотведения с 76 км до 56 км, -теплоснабжения с 69 км до 40 км</p> <p>в) снижение числа аварий в год: - в системе водоснабжения с 32 до 10, - в системе водоотведения с 9 до 3.</p> <p>Показатели энергоэффективности (охват потребителей приборами учета коммунальных ресурсов):</p> <p>а) степень оснащения общедомовыми (кроме газоснабжения) приборами учета потребителей (население) при наличии технической возможности: -электроэнергии – 100%,</p>

	<p>-тепловой энергии – 100%, -воды – 100%, -природного газа (индивидуальные) –100%</p> <p>б) снижение уровня потерь энерго-ресурсов: -тепловой энергии с 23-25% до 7,5-8,5%, -воды с 28,6% до 14%,</p> <p>в) снижение удельного расхода электроэнергии:</p> <p>- на водоподготовку и транспортировку холодной воды с 0,64 до 0,49 тыс.кВтч/тыс.куб.м, - в системе водоотведения с 0,99 до 0,65 тыс.кВтч/тыс.куб.м,</p> <p>Показатели развития коммунальной инфраструктуры (спрос на коммунальные ресурсы):</p> <p>-уровень обеспеченности коммунальными услугами: водоснабжение – 99%, водоотведение – 99%, горячее водоснабжение – 97%, теплоснабжение – 98%, газоснабжение -97%</p> <p>Показатели качества коммунальных ресурсов:</p> <p>-доля проб питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям – 100%,</p> <p>-увеличение доли проб горячей воды, соответствующей нормативным требованиям в сети горячего водоснабжения с 60% до 100%,</p> <p>-увеличение доли проб питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям в мкр.Каринторф с 60% до 100%,</p> <p>-увеличение доли проб сточной воды, соответствующей нормативным требованиям НДС с 70% до 100%.</p>
--	---

Сроки и этапы реализации Программы	Период реализации программы 2017-2030 годы 1-й этап- 2017 - 2020 годы 2-й этап – 2021 -2025 годы 3-й этап – 2026-2030 годы
Объемы и источники финансирования Программы	Объем финансирования программы составляет 7 584 009 тыс.руб., в том числе по источникам финансирования: -бюджетное финансирование- 2 848 952 тыс.руб. -собственные средства предприятий- 4 497 129 тыс.руб. -прочие источники финансирования- 237 928 тыс.руб.

2.ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.

2.1. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.

2.1.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 1:

Таблица 1

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Выработка электроэнергии	Генерирующая компания – филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» (Кировская ТЭЦ-3)	-	-
Передача электроэнергии	Сетевая компания – филиал «Кировский» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	-
Передача электроэнергии,	Сетевая компания-ОАО «Коммунэнерго»	-	-

обслуживание сетей			
Сбыт электроэнергии	Гарантирующий поставщик – Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»	Прямые договоры	Прямые договоры

2.1.2 Характеристика системы электроснабжения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов).

В энергорайоне Кировская ТЭЦ-3 – Чепецк расположена Кировская ТЭЦ-3 в следующем составе оборудования (таблица 2):

Таблица 2

Установленная мощность			Состав оборудования				
электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч		Энергетические котлы		Паровые и газовые турбины		Пиковые водо-грейные котлы
	всего	турбин	ст.№	маркировка	ст.№	Тип агрегата	
261	626	206	5	ТП-170-1	3	ПТ-25-90/10	КВГМ-100
			6	ТП-170-1			КВГМ-100
			8	ТП-170-1			КВГМ-100
			10	ПК-14-2			КВГМ-100
			11	ПК-14-2			
			Блок 1 (ПГУ)	Е-236/41-9, 14/1,45-512/298		Т-63/76-8,8 ГТЭ-160	

Состав и парковый ресурс основного оборудования Кировской ТЭЦ-3 (без ПГУ) приведен в таблице 3:

Таблица 3

Ст. №	Тип (марка) оборудования	Год ввода	Парковый ресурс, час	Наработка с начала	Продление паркового	Остаточный ресурс,
-------	--------------------------	-----------	----------------------	--------------------	---------------------	--------------------

				эксплуатации на 01.11.2013, час	ресурса. час	час
Турбоагрегаты						
3	ПТ-25-90-10/2,5	1953	270 000	447 122	466 356	19 234
4	Т-25-90	1954	270 000	340 125	Выведены из эксплуатации с 01.01.2016	
5	Т-25-90	1956	270 000	400 504		
6	Т-42/50-90-3	1957	270 000	341 464		
8	Пт-30-90-10/2,5	1959	270 000	363 372		
Котлоагрегаты (энергетические котлы)						
5	ТП-170-1	1953	250 000	264 071	307 185	43 114
6	ТП-170-1	1954	250 000	253 146	276 000	22 854
7	ТП-170-1	1954	250 000	316 058	Вывод из эксплуатации с 01.07.2016	
8	ТП-170-1	1956	250 000	291 888	302 399	10 511
9	ПК-14/2	1958	250 000	299 163	Вывод из эксплуатации с 01.07.2016 (в консервацию)	
10	ПК-14/2	1959	250 000	289 393	298 515	9 122
11	ПК-14/2	1962	250 000	243 676	250 000	6 324
Водогрейные котлы						
1	КВ-ГМ-100-150	1980	16 лет	18 450	дек.2017	-
2	КВ-ГМ-100-150	1980	16 лет	24 475	дек.2017	-
3	КВ-ГМ-100-150	1985	16 лет	25 693	дек.2017	-
4	КВ-ГМ-100-150	1985	16 лет	25 173	дек.2017	-

Как следует из представленных данных, срок службы паровых котлов и турбин превышает 50 лет, все основное оборудование Кировской ТЭЦ-3 выработало или в ближайшее время выработает свой парковый ресурс, что свидетельствует о высокой степени морального и физического износа оборудования станции. В соответствии с планом развития Кировской ТЭЦ-3 часть оборудования выводится из эксплуатации, в том числе в консервацию, с целью оптимизации состава работающего оборудования.

В июле 2014 года на Кировской ТЭЦ-3 введена в эксплуатацию парогазовая установка (ПГУ) в рамках реализации ЗАО «КЭС-Холдинг» проекта «Реконструкция Кировской ТЭЦ-3 с применением ПГУ», предусматривающая строительство на территории действующей станции комплексного блока ПГУ электрической мощностью 236 МВт. В состав блока ПГУ входит надежное оборудование:

-газовая турбина ГТЭ-160 в комплекте с генератором с воздушным охлаждением производства ОАО «Силовые машины»,

-котел-утилизатор Е-236/41-9, 14/1,45-512/298 производства ОАО «ЭМАальянс»,

-паровая турбина Т-63/76-8.8 производства ЗАО «Уральский турбинный завод» в комплекте с генератором с воздушным охлаждением ТФ-80-2УЗ производства НПО «Элсиб».

Основной объем электрооборудования и электросетей города Кирово-Чепецка находится на балансе специализированной электросетевой организации ОАО «Коммунэнерго».

Система электроснабжения города Кирово-Чепецка имеет два центра питания:

-центр питания напряжением 110 кВ (подстанция «Чепца»),

-центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Кирово-Чепецкая»),

а также четыре питающие линии 6 кВ (от сетей ОАО «КЧХК»), две линии напряжением 3 кВ (сети Кировской ТЭЦ-3), две питающие линии напряжением 10 кВ (от подстанции «Чепецк»).

Распределительные сети города Кирово-Чепецка состоят из 212 км линий напряжением 3; 6; 10 кВ, 218-ти трансформаторных подстанций (в том числе 146 принадлежат ОАО «Коммунэнерго»), 237 км сетей напряжением 0,4 кВ.

Кроме того, в микрорайоне Каринторф города Кирово-Чепецка имеются воздушные электросети 6 кВ – 34,7 км, воздушные электросети 0,4 кВ – 30,8 км, четыре трансформаторные подстанции, находящиеся в собственности муниципального образования. Электросети микрорайона Каринторф эксплуатируются более 50 лет и требуют замены. В муниципальной собственности имеются также сети уличного освещения протяженностью 162,55 км. В казне муниципального образования числятся бесхозяйные электросети 0,4 кВ – 2,7 км.

Объем ремонтных работ, а также мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции основных фондов, проводимых электросетевой компанией, недостаточен для существенного улучшения состояния электросетевых активов. В связи с этим технический износ основных фондов имеет тенденцию к росту. Степень износа оборудования трансформаторных подстанций напряжением 35-110 кВт составляет 66,3%. В электросетевом комплексе напряжением 0,4-10 кВ филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», несмотря на растущие в последние годы объемы реконструкции существующих распределительных сетей, степень износа сетей составляет 69,5%.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса системы электроснабжения.

На территории муниципального образования расположена Кировская ТЭЦ-3, установленной электрической мощностью 261 МВт и тепловой мощностью 626 Гкал/ч.

Прогнозный объем выработки и отпуска электроэнергии по данным Кировской ТЭЦ-3 представлен в таблице 4:

Таблица 4

Наименование показателя, единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2023 год	2028 год	2033 год
Отпуск электроэнергии, млн. кВтч	1204,6	1984,7	1983,8	1983,0	1982,3	1983,4	1985,0
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	1743,0	2112,7	2111,8	2110,8	2087,3	2088,5	2090,2

Потребителями электроэнергии в городе Кирово-Чепецке являются 2249 предприятий и организаций различных форм собственности, а также 37 400 бытовых абонентов.

Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным электроснабжением – 100%. Суммарное среднемесячное потребление электроэнергии составляет около 12 млн. кВт/ч, в том числе население – 4,2 млн. кВт/ч (35%).

Кроме того, крупнейшим потребителем является ООО «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» (потребители ОАО «Завод минеральных удобрений, ООО Гало Полимер Кирово-Чепецк») с объемом потребления 1192,6 млн. кВт/ч и потребленной мощностью 158 МВт (факт 2015 года), 1303,7 млн. кВт/ч и потребленной мощностью 160 МВт (прогноз 2016 года).

2.1.4. Доля поставки электроэнергии по приборам учета.

Доля поставки электроэнергии по приборам учета в общем объеме потребления по данным на 01.01.2016 составляет 95,39%.

Уровень оснащённости многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета электроэнергии на 01.01.2016 года составляет 84,5%.

2.1.5. Зона действия источников электроэнергии.

Электроснабжение муниципального образования осуществляется в составе Кировской энергосистемы в энергорайоне Кировская ТЭЦ-3 –Чепецк в зоне действия Кировской ТЭЦ-3, которая обеспечивает покрытие электрической нагрузки потребителей города Кирово-Чепецка.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников электроснабжения.

Дефицит мощности в системе электроснабжения города Кирово-Чепецка отсутствует. Суммарная мощность центров питания составляет более 68 МВт, при средней нагрузке городских потребителей электроэнергии в 20 МВт. До реконструкции подстанции «Кирово-Чепецкая 35/6», проведенной в 2013 году в рамках инвестпрограммы ОАО «Коммунэнерго», дефицит мощности (около 2-4 МВт) присутствовал в «старой» части города Кирово-Чепецка.

2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения.

ОАО «ТГК-5» в 2013 году завершено строительство новой линии 110 кВ, образующей новую схему выдачи мощности Кировской ТЭЦ-3 с увеличением пропускной способности и количества связей станции с энергосистемой в связи с планируемым значительным ростом ее генерации.

В июле 2014 году реализован проект по реконструкции Кировской ТЭЦ-3: введена в эксплуатацию парогазовая установка (ПГУ) в рамках реализации ЗАО «КЭС-Холдинг» проекта «Реконструкция Кировской ТЭЦ-3 с применением ПГУ»,

предусматривающая строительство на территории действующей станции комплексного блока ПГУ электрической мощностью 236 МВт. В состав блока ПГУ входит надежное оборудование.

Режим работы ПГУ в энергосистеме – базовый, согласно диспетчерского графика нагрузок с возможностью участия в общем нормированном первичном и автоматическом вторичном (при работе в конденсационном режиме) регулирования частоты и мощности энергосистемы.

Основным и резервным топливом для газовой турбины является природный газ. Аварийное топливо для газовых турбин не предусматривается, так как природный газ подается на ПГУ через новую газораспределительную станцию от двух независимых магистральных газопроводов «Киров-Оханск» и «КС Вятская-Киров».

Ввод энергоблока значительно улучшил экономичность работы Кировской ТЭЦ-3 и значительно увеличил объемы собственного производства электроэнергии в энергосистеме Кировской области.

Создание новой схемы выдачи мощности и обновление формирующих ее ЛЭП коренным образом увеличивает надежность функционирования Центрального энергорайона Кировской энергосистемы.

По информации ОАО «Коммунаэнерго» 197 объектов города Кирово-Чепецка получают электроэнергию в соответствии с 1 и 2 категорией по надежности электроснабжения. Большинство социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения имеют резервные (в том числе передвижные) источники электроснабжения.

В целях обеспечения надежности электроснабжения энергоснабжающими организациями выполняются программы капитального ремонта сетей и оборудования в рамках ежегодно утверждаемых производственных и инвестиционных программ.

2.1.8. Воздействие на окружающую среду системы электроснабжения.

Выработка электроэнергии сопряжена с отрицательным воздействием на окружающую среду. Теплоэлектростанции воздействуют на атмосферный воздух выбросами загрязняющих веществ, на природную воду – сбросами в водные объекты загрязняющих сточных вод.

Техническая политика в области экологии определяется необходимостью соблюдения экологических норм и требований (ограничений) на глобальном, региональном и локальном уровнях.

Глобальный уровень – имеющиеся ограничения по Киотскому протоколу.

Региональный уровень – это ограничения выбросов и сбросов загрязняющих веществ по многосторонним и двусторонним международным конвенциям и соглашениям.

Локальный уровень – это ограничение выбросов и сбросов загрязняющих веществ, при соблюдении которых обеспечиваются нормативы качества окружающей среды в зоне влияния объектов электроэнергетики.

В соответствии с «Основными положениями (Концепцией) технической политики в электроэнергетике России на период до 2030 года», разработанной ОАО РАО «ЕЭС России» (2008 год), общесистемные меры в области экологии включают в себя:

- использование новых более эффективных технологий производства электроэнергии на базе органических видов топлива, обеспечивающих значительное уменьшение расхода на выработку энергии и негативного воздействия на окружающую среду,

- совершенствование структуры топливного баланса электростанций за счет уменьшения доли высокосолевых и высокосернистых видов топлива,

- оптимизация структуры генерирующих мощностей (ТЭС, ГЭС, АЭС) с учетом состояния окружающей среды в местах их размещения.

Для действующих объектов тепловых электростанций необходимы мероприятия:

- по демонтажу котельных установок с пониженными параметрами и сданных в эксплуатацию в 50-е годы прошлого века при наличии возможности обеспечить потребителей тепловой и электрической энергии из других источников,

- по котлам, которые еще длительное время будут работать на твердом топливе – принятие мер по снижению выбросов NOx в атмосферу при проведении капитальных ремонтов, повышению эффективности золоулавливания.

- обеспечить выполнение санитарных норм по шуму действующих энергетических объектов,

-достижение ПДК основных загрязнителей и снижение количества загрязненных стоков в водные бассейны (от химических промывок оборудования, нефтесодержащих вод, сточных вод гидрозоло- и шлакоудаления и водоподготовительных установок).

В связи с вводом парогазовой установки в соответствии с топливным балансом Кировской ТЭЦ-3 доля основных видов топлива составляет: природный газ – 73%-97%, каменный уголь – 15%-27%. Резервным топливом для энергетических и аварийным топливом для водогрейных котлов является топочный мазут. Уход Кировской ТЭЦ-3 от применения ископаемых видов топлива (торф, уголь) существенно способствует снижению выбросов оксидов серы, оксидов азота, золы.

В Схеме теплоснабжения города Кирово-Чепецка предусмотрены мероприятия по реконструкции и выводу из эксплуатации объектов котлового хозяйства, выработавших парковый ресурс с переводом их на газ.

Технологический процесс производства электроэнергии, а также обслуживание блока ПГУ обязательно связано с водопользованием с дальнейшей утилизацией загрязненных вод. Для исключения негативного воздействия на экосистему на объекте ПГУ предусмотрены системы очистки ливневых, нефтесодержащих и производственных стоков с возвратом очищенной воды в систему технического водоснабжения, поэтому качество сточных вод должно соответствовать ПДК водоемов рыбохозяйственного значения. Кроме того, в июне 2016 года на Кировской ТЭЦ-3 запущена уникальная установка, которая позволила улучшить экологическую ситуацию в районе станции – исключить сброс производственных засоленных сточных вод ПГУ в озеро Ивановское.

Существующая в настоящее время практика использования гидрозолоудаления с последующим хранением золошлаковых отходов не соответствует перспективным требованиям. Утилизация золошлаковых материалов является одной из основных экологических проблем угольных теплоэлектростанций.

Кировская ТЭЦ-3 имеет два крупных золоотвала площадью 64,1 га и 26,8 га равнинного типа в затопляемой пойме реки Вятка, расположенных в 2-х км от селитебной зоны города Кирово-Чепецка, эксплуатирующихся с 1958 - 1970 годов, относящихся к потенциально опасным объектам 4-го класса опасности Кировской области (протокол № 1 заседания комиссии по предупреждению и ликвидации

чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Кировской области от 29.01.2007).

В соответствии Генеральным планом города Кирово-Чепецка на расчетный срок предполагается проведение рекультивации отработанных золоотвалов Кировской ТЭЦ-3.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электросетевого хозяйства в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве ЛЭП и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации: масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели, аккумуляторные батареи, которые несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла, а также правильная утилизация масла, отработанных трансформаторов и выключателей. Аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработанных аккумуляторных батарей.

2.1.9. Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе электроснабжения.

К регулируемым видам деятельности в электроснабжении относится реализация электрической энергии для населения и приравненных к ним категорий потребителей, тарифы на передачу электрической энергии при расчетах электросетевой компании с котлодержателем, а также плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям электросетевых компании, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с применением долгосрочных параметров регулирования, в том числе с применением методов доходности инвестированного капитала.

Расчет экономически обоснованного тарифа для населения выполняется с учетом установленных приказом ФАС России индикативных цен на электрическую энергию и мощность в целях поставки населению, сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, расходов на услуги коммерческих операторов, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/1-ээ-2016, представлены в таблице 5:

Таблица 5

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	0,14617	0,15700

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	0,16930	0,19804

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа "прочие потребители"*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	$СН_{до\ 150\ кВт} = 14,79\% * 0,76^*$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,10\% * 0,83^*$
		$Ц_j^{э\ (м)}$	$Ц_j^{э\ (м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} =$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} =$

		$13,59\% * 0,76 * \Pi_j^{(м)}$	$13,88\% * 0,83 * \Pi_j^{(м)}$
		$CH_{от 670 кВТ до 10 МВТ} =$	$CH_{от 670 кВТ до 10 МВТ} =$
		$9,25\% * 0,76 * \Pi_j^{(м)}$	$9,45\% * 0,83 * \Pi_j^{(м)}$
		$CH_{не менее 10 МВТ} =$	$CH_{не менее 10 МВТ} =$
		$5,42\% * 0,76 * \Pi_j^{(м)}$	$5,53\% * 0,83 * \Pi_j^{(м)}$

$\Pi_{j,k}^{(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п.16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 6:

Таблица 6

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
		Всего	ВН-I (2)	ВН	СН-I	СН-II	НН
2	3	4	5	6	7	8	9
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
Двухставочный тариф							
Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	572 634,57	901 292,41	1 092 737,49	1 229 837,42
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	82,22	207,91	300,94	627,69
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	0,94727	1, 73195	2, 18361	3, 42255
Величина перекрестного субсидирования	Тыс. руб.	957 703,45	x	650 154,13	40 155,22	161 712,47	105 681,63

субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии							
Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	273 157,60	x	331 745,99	349 069,60	200 010,23	169 716,20
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
Двухставочный тариф							
Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	623 805,40	978 921,23	1 182 229,67	1 506 301,66
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	87,15	203,77	314,48	655,94
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,05196	1,93917	2,43197	4,00972
Величина перекрестного субсидирования Учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	1 102 668,12	x	710 990,47	50 397,77	159 954,21	181 325,67
Ставка перекрестного субсидирования	руб.МВт.ч	313 117,01	x	369 057,13	378 702,79	199 498,88	274 644,47

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 7:

Таблица 7

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3 : 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 проживания 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.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
--	------------	---------	---------

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) 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 проживания 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.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
--	------------	---------	---------

Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо

<p>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 проживания 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p>			
<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и</p>			

граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833

Отдельно формируются тарифы для категории "население" - тариф утверждается единый, вне зависимости от того, к какой точки присоединен потребитель относящейся к категории население. При этом, по данным РСТ Кировской области, среднеотпускной тариф по электроэнергии для населения ниже экономически обоснованного уровня на 43% и население оплачивает только 57% фактической стоимости электроэнергии, прочие потребители по-прежнему дотируют население.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кировской области на 2016 год представлены в таблице 8:

Таблица 8

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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 проживания 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации,</p>			

приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток :			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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;</p> <p>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 проживания 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые</p>			

<p>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 проживания 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,2
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			

пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в соответствии с административным регламентом предоставления Региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы для территориальных сетевых организаций, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 18.09.2012 № 171/546.

2.1.10. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами электроснабжения города Кирово-Чепецка являются:

-необходимость замены выработавшего свой ресурс оборудования на подстанциях,

-износ распределительных сетей, необходимость замены воздушных линий электропередач 6 кВ и 10 кВ на кабельные,

-наличие бесхозных сетей,

-наличие ведомственных и частных трансформаторных подстанций и распределительных сетей.

Муниципальные электросети и трансформаторные подстанции подлежат передаче специализированным электросетевым организациям для обеспечения их надлежащего содержания и ремонта.

При развитии города необходимо будет строительство новых трансформаторных подстанций.

Для увеличения надежности электроснабжения потребителей требуется закольцовка тупиковых участков существующей и проектируемой сети при строительстве новых трансформаторных подстанций.

Основной технической проблемой в построении системы электроснабжения города Кирово-Чепецка является то, что на территории города существуют электрические сети трех разных напряжений: 3 кВ, 6 кВ, 10 кВ. В случае аварийного выхода из строя источника электроснабжения одного напряжения, подача напряжения потребителям с другого источника невозможна, что уменьшает энергетическую безопасность города.

На перспективу намечены следующие направления развития электросетей города Кирово-Чепецка силами ОАО «Коммунэнерго»:

-перевод имеющихся электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»),

-строительство нескольких мощных связных ТП напряжением 6/10 кВ для организации резервирования между сетями 6 кВ и 10 кВ,

-приемка на баланс ОАО «Коммунэнерго» существующей ПС «Береговая» 35/6 кВ,

-строительство новой двух трансформаторной, двухсекционной ПС 35/6 кВ в районе ул.Парковой (будущее название - ПС «Парковая») с подключением к проходящей в непосредственной близости ВЛ-35 кВ «Слободская 1» или «Слободская 2» и «№9» (

такое решение дополнит имеющиеся ВЛ-35 кВ «№15» и «№25» ПС «Кирово-Чепецкая» еще двумя ВЛ-35 кВ,

-оборудование ПС «Парковая» четырьмя резервными ячейками 6 кВ на перспективу развития системы: перевода близлежащих сетей 3 кВ (от ТЭЦ-3) на сети 6 кВ,

-организация электрической связи между РУ-6 кВ ПС «Парковая» с РУ-6 кВ ПС «Береговая» путем прокладки КЛ-6 кВ от ПС «Парковая» до ТП-40 и далее через проходные ТП-6, ТП-24, тп-19 до ТП-46,

-прокладка дополнительной КЛ-6 кВ от ТП-46 до РУ-6 кВ ПС «Береговая» с перекладкой части существующих кабельных линий между трансформаторными подстанциями,

-реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммуэнерго» и ТП №44, 84, 96, 79, 23 (принадлежат сторонним потребителям) с заменой оборудования 3 кВ на 6 кВ,

-прокладка двух новых резервных КЛ-6 кВ для переключения на ПС «Парковая» нагрузку очистных сооружений города (ТП-98) от сетей ОАО «КЧХК» на сети ОАО «Коммуэнерго».

В целях развития электрических сетей 110 кВ и ниже силами ООО «Гало Полимер Кирово-Чепецк» планируется строительство 5,8 км двухцепной КВЛ 110 кВ Чепецк - ГПП III, IV в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Гало Полимер Кирово-Чепецк» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

В результате реализации данных мероприятий будет обеспечен рост эффективности использования потенциала электроэнергетики для социально-экономического развития муниципального образования, стабильное и эффективное удовлетворение потребностей экономики и населения в электрической энергии.

2.2. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

2.2.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 9:

Таблица 9

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Выработка теплоэнергии в том числе сетевая вода на горячее водоснабжение)	Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» (Кировская ТЭЦ-3)	-	-
Выработка теплоэнергии, передача теплоэнергии, обслуживание сетей	МУП «Коммунальное хозяйство»	Прямые договоры	Прямые договоры
Передача теплоэнергии, обслуживание сетей, сбыт тепловой энергии	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	Прямые договоры. договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры
Горячее водоснабжение	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	Прямые договоры. договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры

2.2.2. Характеристики системы теплоснабжения (основные технические характеристики источников теплоснабжения, сетей и других объектов).

Анализ технического состояния оборудования основного источника теплоснабжения города Кирово-Чепецка - Кировской ТЭЦ-3, приведен в пункте 2.1.2 настоящего раздела.

Структура основного оборудования газовой котельной микрорайона Каринторф приведена в таблице 10:

Таблица 10

Наименование предприятия	Основное энергетическое оборудование				
	Марка котла	Станционный номер	Количество котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода

Котельная микрорайона Каринторф БМК-8,0	КВаГн ”Вулкан”VK- 1500	№1	1	1,5	2007
	КВаГн ”Вулкан”VK- 2000	№2	1	2,0	2007
	КВаГн ”Вулкан”VK- 2000	№3	1	2,0	2007
	КВаГн ”Вулкан”VK- 1500	№4	1	1,5	2007

Парковый ресурс основного оборудования котельной будет исчерпан не ранее 2023 года. После 2023 года парковый ресурс основного оборудования котельной может быть продлен.

По источникам тепловой энергии в системе теплоснабжения города Кирово-Чепецка имеются проблемы, влияющие на надежность энергообеспечения, связанные с моральным старением котельного оборудования, а по котельной мкр.Каринторф - в связи с отсутствием резервного топлива

Все существующие насосные станции системы теплоснабжения города находятся в рабочем состоянии и обеспечивают гидравлические режимы работы схемы теплоснабжения. Группы сетевых насосов, находящиеся на источнике тепловой энергии полностью обеспечивают гидравлические режимы работы схемы теплоснабжения города Кирово-Чепецка в настоящее время и при подключении перспективных тепловых нагрузок в период 2014 – 2030 гг. В настоящий момент на НПС-1 и НПС-2 проводится наладка вновь установленных средств автоматизации с применением ЧПР и дистанционного управления.

Перечень теплоснабжающих организаций с указанием принадлежности и протяженности тепловых сетей представлен в таблице 11:

Таблица 11

Источник теплоснабжения	Принадлежность источника	Тепловые сети, протяженность, км	Теплосетевая организация, эксплуатирующая	Принадлежность тепловых сетей
-------------------------	--------------------------	----------------------------------	---	-------------------------------

			тепловые сети	
Кировская ТЭЦ-3	Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные, 45,0 км	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»
		Квартальные, 87,0 км		муниципальное образование
		Квартальные, 9,6 км		
Газовая котельная мкр.Каринторф	муниципальное образование	5,1 км	МУП «Коммунальное хозяйство»	муниципальное образование

Основная доля тепловых сетей города Кирово-Чепецка в зоне действия Кировской ТЭЦ-3 – 86% введена в эксплуатацию до 1988 года, 13% тепловых сетей введены в эксплуатацию в 1988-1997 годы, все они характеризуются высоким уровнем износа: 56% квартальных сетей и 59,5% магистральных тепловых сетей эксплуатируются более 25 лет (по 30-50 лет).

Основная часть существующих магистральных и квартальных сетей микрорайона Каринторф введена в эксплуатацию с 1972 по 1981 год. По техническому состоянию подлежат перекладке 5,1 км тепловых сетей данного микрорайона.

Доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 30 лет составляет 70%.

Преобладающий тип прокладки тепловых сетей – подземная канальная, а в микрорайоне Каринторф - наполовину подземная и надземная.

Приведенный анализ состояния тепловых сетей показывает, что неизбежно нарастание дефектов на тепловых сетях. Превышенный срок эксплуатации трубопроводов влечет следующие негативные последствия:

- снижение надежности системы теплоснабжения и увеличение количества аварий,
- увеличение потерь тепловой энергии.

2.2.3.Балансы мощности и ресурса системы теплоснабжения.

Установленная тепловая мощность Кировской ТЭЦ-3 составляет 949 Гкал/ч. Суммарная тепловая нагрузка Кировской ТЭЦ-3 в паре и горячей воде, согласно

заключенным договорам, составляет 559,6 Гкал/ч, что свидетельствует о значительном резерве тепловой мощности порядка 250 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность блочной газовой котельной микрорайона Каринторф составляет 7 Гкал/ч. Суммарная тепловая нагрузка потребителей котельной составляет 4,04 Гкал/ч, что свидетельствует о резерве тепловой мощности в размере не менее 1,32 Гкал/ч.

2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.

Доля поставки тепловой энергии по приборам учета в общем объеме потребления тепловой энергии по состоянию на 01.01.2016 составляет 43,22%.

Доля объема отпуска горячей воды, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, по состоянию на 01.01.2016 составляет 42,35%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета тепловой энергии составляет 70%, уровень оснащенности индивидуальными (квартирными) приборами учета горячей воды составляет 62%.

2.2.5. Зона действия источников теплоснабжения.

Вся территория города Кирово-Чепецка находится в зоне действия Кировской ТЭЦ-3, за исключением микрорайона Каринторф. В микрорайоне Каринторф единственным источником теплоснабжения является блочная газовая котельная БМК-8.0,

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников теплоснабжения.

Общий прирост перспективной тепловой нагрузки централизованного теплоснабжения города Кирово-Чепецка за счет нового строительства в период до 2030 года должен составить 14,29 Гкал/ч. На долю Кировской ТЭЦ-3 приходится 81,1% всей перспективной тепловой нагрузки. Остальные 18,9% приходятся на перспективные площади, которые не обеспечены источником централизованного теплоснабжения.

Перспективный прирост тепловой нагрузки по Кировской ТЭЦ-3 составляет 12,38 Гкал/ч.

Из сопоставления баланса установленной и располагаемой тепловой мощности (нетто) и перспективной тепловой нагрузки следует вывод о том, что дефицит установленной тепловой мощности Кировской ТЭЦ-3 на конец прогнозного периода (2030 год) отсутствует. Резерв тепловой мощности станции составит 83,2 Гкал (с учетом оптимизации котельного оборудования).

В перспективный период до 2030 года рост тепловой нагрузки по котельной микрорайона Каринторф будет происходить только за счет прироста нагрузки на горячее водоснабжение (после ввода системы горячего водоснабжения). Перспективный прирост тепловой нагрузки за счет нового строительства не планируется, поскольку генеральным планом города Кирово-Чепецка на расчетный период предусмотрено по микрорайону Каринторф только индивидуальное коттеджное строительство.

Суммарный прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения по микрорайону Каринторф составит 0,61 Гкал/ч, соответственно общая тепловая нагрузка потребителей достигнет величины 4,61 Гкал/ч, при этом резерв тепловой мощности котельной составит 0,72 Гкал/ч

2.2.7. Надежность работы системы теплоснабжения.

В системе теплоснабжения города Кирово-Чепецка применяется закольцованная система теплосетей: между магистральными выводами имеются перемычки, в случае аварии на одном из трубопроводов есть возможность осуществлять теплоснабжение от другой тепломагистрали. Трубопроводы резервных участков тепловых сетей имеют запас по пропускной способности, позволяющей обеспечить тепловой энергией потребителей. Однако в Схеме теплоснабжения города Кирово-Чепецка система теплоснабжения муниципального образования характеризуется как низко надежная по следующим причинам:

- значительная величина нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) как для магистральных сетей, так и для разводящих к отдельному потребителю или тепловому пункту;
- отсутствие резервных трубопроводов между радиальными теплопроводами;
- недостаточная пропускная способность участков сетей для пропуска теплоты при выходе одной из магистралей (нет возможности обеспечения необходимых располагаемых

напоров в системе теплоснабжения при выходе из работы значительного количества участков магистральных сетей);

-отсутствие стройной программы замены конкретных участков тепловых сетей, отработавших свой ресурс или не обеспечивающих необходимый объём передачи тепла в аварийных режимах на более надёжные, в том числе надземные или с прокладкой в тоннелях;

-присоединение новых тепловых нагрузок без должного анализа соблюдения располагаемых напоров для потребителей в конечных точках сети обусловленных выданными им техническими условиями.

Выводы согласно Схемы теплоснабжения города Кирово-Чепецка:

- система теплоснабжения города Кирово-Чепецка не отвечает требованиям надёжности установленным СНИП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п.п. 6.27 – 6.32);

- в системе теплоснабжения не обеспечен уровень резервирования для потребителей отнесённых СНИП 41-02-2003 к первой категории теплоснабжения;

- схема и конфигурация сетей города не обеспечивают требуемый уровень надёжности.

2.2.8. Качество поставляемого ресурса в системе теплоснабжения.

В зоне деятельности Кировской ТЭЦ-3 на территории муниципального образования применяется открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) – технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Недостатком такой системы является не соответствие качества горячей воды санитарно-гигиеническим стандартам.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения (ГВС). Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- повышение качества горячей воды для потребителей;

- снижение расхода тепла на отопление за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком (обеспечивается при установке насоса подмешивания с системой автоматического регулирования в схеме отопления здания);

- снижение аварийности систем теплоснабжения.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду системы теплоснабжения.

Вопросы воздействия на окружающую среду объектами электроэнергетики при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии приведены в пункте 2.1.8 настоящего раздела и пункте 3.2.2.6 «Обосновывающих материалов».

В целях исключения рисков существенного неблагоприятного воздействия на окружающую среду на Кировской ТЭЦ-3 проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию экологических схем, направленных на повышение экологической безопасности.

В отношении тепловых сетей к экологическим аспектам относятся утечки воды, которые просачиваются в грунт через свищи и трещины в трубопроводах. Утечки теплоносителя вызывают нарушения теплового режима подземных вод, почв и верхней части грунтов, изменения химического и бактериального состава подземных вод.

2.2.10. Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе теплоснабжения.

Государственная политика в сфере теплоснабжения предусматривает установление регулируемых цен (тарифов).

С 01.01.2016 года осуществляется поэтапный переход к регулированию тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоноситель на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов, или метода сравнения аналогов). Решение о выборе метода регулирования тарифов принимается органом регулирования с учетом предложения организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

При регулировании тарифов на тепловую энергию для филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» с 01.01.2016 применен метод индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования на период 2016-2018 годы.

Особенностью тарифного регулирования на 2016 год и долгосрочный период стало включение в тарифы теплоснабжающих организаций величины предпринимательской прибыли, расходование которой производится по усмотрению теплоснабжающей организации.

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 №46/5-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» для формирования тарифов на передачу тепловой энергии с использованием метода индексации на территории города Кирово-Чепецка, а также тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, приведена в таблицах 12 и 13 соответственно:

Таблица 12

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2016	45 474,2	-	0,50	-	-	-	-
2017	-	1	0,52	-	-	-	-
2018	-	1	0,52	-	-	-	-

Таблица 13

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Открытое акционерное общество "Кировская теплоснабжающая компания"	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	347,78	-
		с 01 июля по 31 декабря 2016 года	359,33	-
		с 01 января по 30 июня 2017 года	359,33	-
		с 01 июля по 31 декабря 2017 года	369,50	-
		с 01 января по 30 июня 2018 года	369,50	-
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	384,73	-

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов).

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/5-тэ-2016 тарифам на

тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» от ТЭЦ-3 ПАО «Г Плюс» на территории города Кирово-Чепецка, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям для исполнителей коммунальных услуг и собственников жилых помещений, приведена в таблицах 14 и 15 соответственно:

Таблица 14

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1152,04	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1207,03	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1207,03	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1235,74	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1235,74	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1298,57	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов)..

Таблица 15

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	Свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля	-	-	-	-	-	-

	по 31 декабря 2016 года						
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
Население							
однотавочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1359,41	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1424,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1424,30	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1458,17	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1458,17	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1532,31					

(Налог на добавленную стоимость сверх указанных величин тарифов не взимается).

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/1-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности ПАО «Т Плюс» на территории города Кирово-Чепецка для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, а также тарифам на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ-3, приведена в таблицах 16 и 17 соответственно:

Таблица 16

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив - ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2016	151639,08	-	0,25	-	-	-	-
2017	-	1	0,25	-	-	-	-
2018	-	1	0,25	-	-	-	-

Таблица 17

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	804,26	-	-	803,44	822,01	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	847,70	-	-	855,15	875,15	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	847,70	-	-	855,15	875,15	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	866,24	-	-	873,57	896,54	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	866,24	-	-	873,57	896,54	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	913,84	-	-	921,13	950,46	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов, установленных для населения.).

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 41/44-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка для формирования тарифов с использованием метода индексации, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка,, приведена в таблицах 18 и 19 соответственно:

Таблица 18

Год	Базов	Индекс	Норма-	Уровень	Показате-	Реализация	Динамика
-----	-------	--------	--------	---------	-----------	------------	----------

	ый уровень опера- ци- онных расхо- дов	эффектив- ности опера- ционных расходов	тивный уровень прибыл и	надежнос- ти тепло- снабжения	ли энерго- сбереже- ния энергетиче- ской эффектив- ности	программ в области энергосбереж- ения и повышения энергетичес- кой эффектив- ности	изменения расходов на топливо
	тыс. р уб.	%	%				
2016	2033,1	-	0,0	-	-	-	-
2017	-	1	0,0	-	-	-	-
2018	-	1	0,0	-	-	-	-

Таблица 19

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и реду- циро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/к в. см	от 7,0 до 13,0 кг/к в. см	свыше 13,0 кг/ кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 211,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1 260,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1 260,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1 311,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1 311,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1 361,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 429,33	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1 487,27	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1 487,27	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1 547,45	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1 547,45	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1 606,69	-	-	-	-	-

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения).

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на горячую воду.

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/7-тэ-2016 тарифам на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» на территории города Кирово-Чепецка, приведена в таблице 20:

Таблица 20

Наименование регулируемой организации	Период действия	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Прочие потребители			
ОАО "КТК"	с 01 января по 30 июня 2016 года	12,70	1152,04
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	13,23	1207,03
	с 01 января по 30 июня 2017 года	13,23	1207,03
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	13,84	1235,74
	с 01 января по 30 июня 2018 года	13,84	1235,74
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	14,37	1298,57
Исполнители коммунальных услуг и собственники жилых помещений (с учетом НДС)			
ОАО "КТК"	с 01 января по 30 июня 2016 года	14,99	1359,41
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	15,61	1424,30
	с 01 января по 30 июня 2017 года	15,61	1424,30
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	16,33	1458,17
	с 01 января по 30 июня 2018 года	16,33	1458,17
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	16,96	1532,31

Несмотря на рост тарифов теплоснабжающие организации испытывают сильный дефицит средств, необходимых для ремонта и модернизации стареющего оборудования, основных средств, а также для ввода новых мощностей.

Нормативными документами по ценообразованию в сферах ресурсоснабжения предусматривается, что капитальные вложения (инвестиции) включаются в необходимую валовую выручку (в тариф) на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.

В целях обеспечения надежности качества теплоснабжения потребителей муниципального образования необходимо проведение следующих мероприятий:

- перекладка тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов - 15,7 км,
- перекладка тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации – 107,2 км,
- по строительству тепловых сетей (перемычки, закольцовка) – 3,3 км ,
- реконструкция тепловых сетей для увеличения пропускной способности и подключения перспективных потребителей – 7,5 км,
- строительство тепловых сетей в районах новой застройки - 1,98 км
- по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую.

2.3. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ.

2.3.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 21:

Таблица 21

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Холодное водоснабжение (включая подъем воды и очистку)	Гарантирующая организация-МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка	Прямые договоры, договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры
Водоотведение (включая прием стоков и очистку)	Гарантирующая организация-МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка	Прямые договоры, договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры
Услуги в сфере водоснабжения и водоотведения	МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка	-	-

2.3.2. Характеристика системы водоснабжения и водоотведения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов системы водоснабжения и водоотведения).

Сведения о техническом состоянии систем водоснабжения и водоотведения отражены в Схеме водоснабжения и водоотведения города Кирово-Чепецка.

Очистные сооружения водозабора города (ОСВ) Кирово-Чепецка состоят из двух очередей и эксплуатируются: 1-я очередь - с 1963 года, 2-я очередь – с 1987 года (50 и 30 лет соответственно).

Очистные сооружения канализации (ОСК) города Кирово-Чепецка состоят из двух очередей и эксплуатируются: 1-я очередь - с 1961 года, 2-я очередь – с 1974 года (55 и 40 лет соответственно).

Содержание загрязняющих веществ ОСК города Кирово-Чепецка после очистки на выпусках № 1 и № 2 в озеро Ивановское превышает установленные решением о предоставлении водного объекта в пользование.

Состояние объектов и оборудования очистных сооружений водозабора и канализации удовлетворительное, но оборудование морально устаревшее, кроме того применяемая технология очистки поднятой воды и сбрасываемых стоков не соответствует современным требованиям и не обеспечивает необходимый уровень очистки воды и стоков. Также необходимо повышение автоматизации и диспетчерского управления производственных процессов.

Очистные сооружения водозабора микрорайона Каринторф эксплуатируются с 1968 года (48 лет).

Согласно техническому обследованию, проведенному институтом «Гражданпроект» в 2007 году на очистных сооружениях водозабора микрорайона Каринторф требуется полная замена металлической начинки отстойника (повреждена коррозией), фильтры-дренажи требуют замены, реагентное хозяйство необходимо полностью реконструировать.

Очистные сооружения канализации микрорайона Каринторф эксплуатируются с 1988 года (28 лет), подвергались капитальному ремонту и реконструкции, переносу оборудования в другие здания в 1991-1995 годы в связи с просадками, разрушениями, требуется дополнительное сооружение объектов доочистки канализационных стоков.

Содержание загрязняющих веществ ОСК микрорайона Каринторф после очистки на выпуске в реку Бузарка превышает установленные решением о предоставлении водного объекта в пользование.

Существующие очистные сооружения канализации муниципального образования не могут в полной мере справиться с объемом производимых сегодня жидких отходов, и отвечать существующим новым стандартам и нормативам в связи с тем, что большинство очистных установок работают по устаревшим и давно изжившим себя технологиям.

При существующей технологии очистки невозможно достичь нормативов рыбохозяйственных водоемов по всем показателям, поэтому сточные воды сбрасываемые со всех очистных сооружений города Кирово-Чепецка недостаточно очищенные.

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка использует также для водоснабжения потребителей микрорайона Каринторф воду из двух скважин №1 и №2.

Водозабор подземных вод из скважин № 1 и № 2 расположен в южной части микрорайона Каринторф, запасы подземных вод не утверждались. Лицензии на право пользования недрами, а также разрешительные документы на эксплуатацию артезианских скважин для питьевых целей не имеется из-за несоответствия качества воды требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по таким показателям как мутность, марганец, жесткость, железо. Зоны санитарной охраны не организованы.

Скважины № 1 и № 2 находятся в кирпичных павильонах. На устьях скважин герметизаторы, краны для отбора проб воды, пьезометрические трубки не установлены, вокруг устьев бетонированные воротники выполнены не в полном объеме.

На территории муниципального образования протяженность водопроводных сетей составляет 131,9 км в том числе: одиночное протяжение водоводов 33,6 км из них нуждается в замене 32,4 км, уличных водопроводных сетей 29,6 км из них нуждается в замене 19,5 км, внутриквартальных и внутридомовых сетей 68,7 км из них нуждается в замене 14,4 км.

Процент износа сетей водоснабжения составляет 87%.

Данные по распределению сетей водоснабжения по материалу труб приведены в таблице 22:

Таблица 22

Материал труб	Протяженность сетей, м	Доля в общей протяженности %
чугун	58 621	44,4
сталь	73 312	55,6
Итого:	131 932	100

В соответствии с ВСН 58-88(р) продолжительность эксплуатации до капитального ремонта наружных водопроводных сетей из стальных труб-15 лет, из чугунных – 40 лет.

На территории муниципального образования протяженность канализационных сетей составляет 152,8 км в том числе: одиночное протяжение главных коллекторов 16,2 км, из них нуждается в замене 11,2 км, уличных канализационных сетей 39,6 км, из них нуждается в

замене 32,2 км, внутриквартальных и внутридомовых сетей 97,0 км, из них нуждается в замене 32,6 км. Процент износа сетей водоотведения составляет 87%.

Данные по распределению сетей водоотведения по материалу труб приведены в таблице 23:

Таблица 23

Материал труб	Протяженность сетей, м	Доля в общей протяженности %
чугун	41 875	27,4
сталь	6 222	4,1
асбестоцемент	65 807	43,0
керамика	38 922	25,5
Итого:	152 826	100

В соответствии с ВСН 58-88(р) продолжительность эксплуатации до капитального ремонта наружных канализационных сетей из чугунных труб - 40 лет, из керамических и асбестоцементных труб – 30 лет.

Оценка технического состояния сетей характеризуется долей ветхих, подлежащих замене сетей, и определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{\text{экспл}} - S_c^{\text{ветх}}}{S_c^{\text{экспл}}}$$

где:

$S_c^{\text{экспл}}$ - протяженность сетей, находящихся в эксплуатации, км;

$S_c^{\text{ветх}}$ - протяженность ветхих сетей, находящихся в эксплуатации, км.

Указанный коэффициент для сетей водоснабжения и водоотведения города Кирово-Чепецка составляет 0,5 - это означает, что половина сетей нуждается в замене.

Основной причиной увеличения дефектов на сетях водоснабжения и водоотведения является их длительный срок эксплуатации.

2.3.3.Балансы мощности и ресурса в системе водоснабжения и водоотведения.

Общий баланс подачи и реализации воды за последние три года, включая потери воды при ее производстве и транспортировке по данным МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка представлен в таблице 25:

Таблица 25

№ п/п	Целевое назначение водопотребления	Ед. изм.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	Поднято воды всего	тыс. м3	8099	7701	6802
	В том числе				
1.1.	Подано воды на собственные нужды	тыс. м3	2455	2228	1940
1.2	Подано воды в сеть	тыс. м3	5644	5473	4862
2	Потери	тыс. м3	1612	1652	1232

2.1	Потери	%	28,6	30,2	25,3
3	Реализовано потребителям	тыс. м3	4032	3821	3630

Общий баланс стоков за последние три года по данным МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка представлен в таблице 26:

Таблица 26

№ п/п	Целевое назначение системы водоотведения	2013 г.	2014 г.	2015 г.
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
1	Пропущено сточных вод – всего по МО «Город Кирово-Чепецк»	7806	7380	7200
	в том числе:			
1.1	от населения	4488	4034	4059
1.2	от бюджетных организаций	546	506	426
1.3	от прочих потребителей	2666	2840	2715

Снижение объемов реализации воды и поступающих стоков за последние годы связано с оснащением многоквартирных домов индивидуальными (квартирными) приборами учета холодной и горячей воды, а также продолжающейся тенденцией снижения численности населения города Кирово-Чепецка.

Из-за неудовлетворительного состояния сетей, а также неучтенного расхода потери воды составляют 25-30% при норме 10-14%, что является убытком для водоснабжающей организации.

2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета в системе водоснабжения

Доля поставки холодной воды по приборам учета в общем объеме потребления холодной воды по состоянию на 01.01.2016 составляет 66,99%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета холодной воды составляет 31,5%, уровень оснащенности индивидуальными (квартирными) приборами учета холодной воды составляет 67%.

2.3.5. Зона действия источников ресурсов в системе водоснабжения.

Город Кирово-Чепецк находится в зоне действия источников водоснабжения – реки Чепца, реки Вятка и реки Бузарка.

Рациональным является исключение реки Бузарка как источника водоснабжения микрорайона Каринторф в связи с планируемым строительством двух водоводов в микрорайон Каринторф от очистных сооружений водозабора города (кв.Утробино) с водозабором из реки Чепца.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов, в системе водоснабжения и водоотведения.

Проектная производительность очистных сооружений водозабора города Кирово-Чепецка (кв.Утробино) составляет 70,5 тыс.куб.м/сут., однако с учетом выведенного из эксплуатации оборудования в связи с его не востребованностью по объему фактического потребления, расчетная производительность в Схеме водоснабжения муниципального образования принята в размере 58 тыс.куб.м/сут.

Сравнительные данные по имеющимся в муниципальном образовании мощностям очистных сооружений водозабора (ОСВ) для очистки необходимого объема воды и фактическим объемом потребления приведены в таблице 27:

Таблица 27

Система водоснабжения	Проектная мощность существующих сооружений		Водопотребление		(+) Резерв/ (-) дефицит			
			Макс.сут	Годов.	Макс. суточ.		Годовое	
			тыс.м3	тыс. м3	тыс.м3	%	тыс. м3	%
	сут	год	сут.	год				
	тыс.м3	тыс. м3						
	сут.	год						

ОСВ кв. Утробино г. Кирово-Чепецк	58,0	21170,0	28,3	7952,8	29,7	51,2	+13217,2	+62,4
ОСВ мкр. Каринторф	0,7	255,5	0,52	146,4	0,18	25,7	+109,1	+42,7

Указанные данные свидетельствуют о том, что очистные сооружения водозаборов города Кирово-Чепецка имеют резервы мощности.

Несмотря на достаточный запас по производительности (согласно проектным данным – 70,5 тыс.м³/сут, а фактическая – 25-30 тыс.м³/сут.) очистные сооружения водозабора, с учетом их состояния в настоящее время, не могут обеспечить подачу в город воды на уровне 40 тыс.м³/сут. Кроме того, эксплуатация сооружений, рассчитанных на большую производительность, а работающих при нагрузке в 2-2,5 раза меньше, не эффективна, при этом существенно увеличивает себестоимость очищаемой воды.

Данные по имеющимся в муниципальном образовании мощностям очистных сооружений канализации (ОСК) приведены в таблице 28:

Таблица 28

Система водо- отведения	Вид сточных вод (хоз. бытовые, промыш- ленные, ливневые)	Наличие локальных очистных сооружений абонента, тыс.м3/сут тыс.м3/год	Количество отводимых сточных вод тыс.м3/сут тыс.м3/год	Мощность очистных сооружений, тыс.м3/сут тыс.м3/год	(+)/Резерв мощности/ (-) дефицит мощности	
					тыс.м3/сут тыс.м3/год	%
ОСК город Кирово- Чепецк	хоз. бытовые	нет	<u>38,0</u> 7704,1	<u>52,0</u> 18980	<u>+14,0</u> +11275,9	<u>+26</u> +59,4
ОСК мкр. Каринторф	хоз. бытовые	нет	<u>0,48</u> 102,0	<u>0,7</u> 255,5	<u>+0,22</u> +153,5	<u>+31,4</u> +60,0

--	--	--	--	--	--	--

Технологическая эффективность работы всех очистных сооружений канализации в сложившихся условиях эксплуатации при фактическом режиме водоотведения соответствует проектным характеристикам и имеет резерв мощности: в городе Кирово-Чепецке более 26 %, в микрорайоне Каринторф более 30 %.

Итоговые данные по прогнозу перспективного потребления холодной и горячей воды потребителями города Кирово-Чепецка до 2030 год и сопоставление с имеющейся мощностью водозаборных сооружений приведены в таблице 29:

Таблица 29

Целевое назначение водопотребления	Мощность ОСВ г.Кирово-Чепецка куб.м. /сут. тыс.куб.м/год	Объем перспективного водопотребления куб.м. /сут. тыс.куб.м/год	Расчет дефицита/резерва мощности ОСВ	
			(-) дефицит (+) резерв	
			куб.м. /сут. тыс.куб.м/год	%
Поднято воды из реки Чепца	58 000	55 000	+3 000	+5
потери		18 250	+2 930	+13,8
	21 170	7310	-	-
		2555		
Реализовано потребителям		47 690	+10 310	+17,8
		15 695	+5475	+25,9

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, а также при уменьшении потерь и неучтенных расходов при транспортировке воды, при существующих мощностях ОСВ имеется достаточный резерв по производительностям основного технологического оборудования. Имеющийся резерв гарантирует устойчивую, надежную работу всего комплекса систем водоснабжения и получение воды в количестве необходимом для обеспечения жителей и предприятий город Кирово-Чепецка.

Итоговые данные по прогнозу водоотведения на перспективу до 2030 года в сопоставлении с имеющимися мощностями очистных сооружений канализации приведены в таблице 30:

Таблица 30

Целевое назначение централизованной системы водоотведения	Мощность существующих очистных сооружений		Поступление сточных вод на расчетный срок 2030 год				
	тыс. м3 сутки	тыс.м3 год	тыс. м3 сутки	тыс.м3 год	(-) Дефицит/(+)Резев		
					тыс. м3 сутки	тыс.м3 год	%
Очистка сточных вод г.Кирово-Чепецк	52,0	18980,0	42,7	15585,5	+9,3	+3394,5	17,8
Очистка сточных вод мкр. Каринторф	0,7	255,5	0,48	102,0	0,22	153,5	31,4

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, при существующих мощностях ОСК имеется достаточный резерв по производительностям основного технологического оборудования очистных сооружений канализации. При этом следует учесть, что для достижения проектной производительности 40 тыс.куб.м/сут. на ОСК города Кирово-Чепецка необходимо построить дополнительно 4 новых аэротенка и 4 вторичных отстойника, поскольку средняя фактическая производительность ОСК составляет 38 тыс.куб.м/сут.

2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения и водоотведения.

Удельная повреждаемость сетей водоснабжения и водоотведения неуклонно растет и в период с 2007 по 2014 годы увеличилась с 0,4 до 0,6 технологических нарушений на 1 км.

Динамика роста повреждаемости сетей в период с 2010 по 2014 годы приведена в таблице 31:

Таблица 31

Наименование	

сетей	Количество повреждений сетей				
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Водоснабжение	84	71	112	113	120
Канализация	48	58	64	35	51

В производственной программе МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка, утвержденной Региональной службой по тарифам Кировской области 20.11.2015 решением №44/28-кс-2016 на 2016-2018 годы, фактические показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения за 2014 год следующие:

- количество перерывов в подаче питьевой воды, возникших в результате аварий, повреждений на объектах централизованной системы водоснабжения в год – 0,24 ед./км (31 ед.: 131,9 км),

- количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год – 0,06 ед./км (9 ед.: 152,8 км).

Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения на 2016 – 2018 годы в указанной производственной программе не установлены.

В целях повышения надежности в системе водоснабжения и водоотведения требуется проведение реконструкции и модернизации сетей водоснабжения и водоотведения с заменой аварийных, ветхих участков.

2.3.8. Качество поставляемого ресурса в системе водоснабжения.

По городу Кирово-Чепецку среднегодовые показатели качества воды питьевой воды как по микробиологическим, так и по санитарно-химическим показателям за последние годы стабильные, соответствуют требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» и ГН 2.1.5.1315-03.

По поверхностному и подземному источникам микрорайона Каринторф наиболее часто фиксируется превышения по марганцу и железу в нарушение требованиям ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде и водных объектах хозяйственно-питьевого назначения и культурно- бытового водопользования» и СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод». Питьевая вода по микробиологическим показателям соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01, по санитарно-химическим (марганец, мутность, цветность) не соответствует санитарным нормам.

Существующая система очистки воды на очистных сооружениях водозабора микрорайона Каринторф не предусматривает очистку воды от специфических загрязнений - железа, марганца, солей жесткости.

Для обеспечения населения микрорайона Каринторф холодной водой установленного качества планируется строительство двух водоводов от очистных сооружений водозабора (кв.Утробино) города Кирово-Чепецка с прямым подключением к сетям микрорайона Каринторф.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду в системе водоснабжения и водоотведения.

Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» к одному из видов негативного воздействия отнесены сбросы загрязняющих веществ, микроорганизмов, иных веществ в поверхностные водные объекты. Максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных водах не должно превышать показателей, установленных решением о водопользовании .

До 2015 года МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка производило сброс производственных (промывных) сточных вод после промывки оборудования очистных сооружений водозабора (кв.Утробино) в реку Чепца по действующим выпускам №5 и №6. Согласно данных лабораторного анализа сточных вод предприятия в составе сбрасываемого стока наблюдалось превышение предельно-допустимой концентрации загрязняющих веществ по алюминию (в 1,4 раза) и взвешенным веществам (в 8-9 раз), что является нарушением Водного кодекса Российской Федерации и решения о предоставлении водного объекта в пользование. В 2015 году предприятием введены в эксплуатацию очистные сооружения механической очистки (песколовки), в 2016 году дополнительно должен быть построен грязевик для предварительной механической очистки сточных вод, что позволит осуществлять сброс производственных сточных вод через объединенный выпуск №6 со снижением уровня загрязнений. С учетом проведенных мероприятий срок водопользования рекой Чепца продлен для МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка до 28.02.2021 г.

Для прекращения ненормативного сброса в реку Чепца, которая является водным объектом рыбохозяйственного значения высшей категории, необходимо строительство устройств оборотного цикла промывных вод очистных сооружений водозабора (кв.Утробино).

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка производит сброс сточных вод после очистных сооружений биологической очистки в озеро Ивановское – пойменное озеро реки Вятки, имеющее сообщение с рекой Вяткой через сбросной канал. Водопользование осуществляется в границах второго пояса зоны санитарной охраны источника питьевого и хозяйственного водоснабжения г.Кирова.

В соответствии с результатами производственного контроля очистные сооружения канализации не в полной мере обеспечивают очистку сточных вод до установленных нормативов, указанных в решении о предоставлении водного объекта в пользование. Согласно предписаний Рлосприроднадзора для прекращения ненормативного сброса в озеро Ивановское необходимо выполнить реконструкцию с переводом биохимических очистных сооружений на полную биологическую очистку по азоту и фосфору по технологии нитри-денитрификации-дефосфатации с перестройкой контактного резервуара в биореактор доочистки и введение дополнительного блока микрофльтрации для доведения качества очищенных вод до норм на сброс в водоем рыбохозяйственного назначения первой категории.

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка производит сброс сточных вод после очистных сооружений биологической очистки микрорайона Каринторф в реку Бузарка за чертой населенного пункта микрорайона Каринторф. В соответствии с результатами производственного контроля очистные сооружения канализации микрорайона Каринторф не обеспечивают очистку сточных вод до установленных нормативов допустимых сбросов согласно решению о предоставлении водного объекта в пользование. Для прекращения ненормативного сброса в реку Бузарка необходимо выполнить реконструкцию очистных сооружений канализации микрорайона Каринторф со строительством объектов доочистки сточных вод.

2.3.10. Тарифы в системе водоснабжения и водоотведения.

Государственная политика в сфере водоснабжения и водоотведения предусматривает установление регулируемых цен (тарифов). Регулирование тарифов для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и федеральными нормативными правовыми актами.

Особенностью тарифной политики на 2016 год является отсутствие ограничений на федеральном уровне в части утверждения предельного уровня тарифов для субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

С 2016 года устанавливаются долгосрочные тарифы на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, при этом при формировании тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования операционные расходы рассчитываются с применением метода экономически обоснованных расходов, на последующие периоды применен метод индексации.

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2015 № 44/28-кс-2016 тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение для гарантирующей организации МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка, приведена в таблице 32:

Таблица 32

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр					
		1 полугод. 2016	2 полугод. 2016	1 полугод. 2017	2 полугод. 2017	1 полугод. 2018	2 полугод. 2018
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	32,07	36,92	36,92	38,83	38,83	40,25
	Прочие потребители	27,18	31,29	31,29	32,91	32,91	34,11
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	18,55	21,65	21,65	22,76	22,76	23,80
	Прочие потребители	15,72	18,35	18,35	19,29	19,29	20,17
Техническая вода	Прочие потребители	8,00	8,72	8,72	9,37	9,37	10,07

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Несмотря на рост тарифов МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка испытывают сильный дефицит средств, необходимых для ремонта и модернизации стареющего оборудования, основных средств.

Инвестиционные программы МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка не разработаны. Реализация мероприятий по капитальному ремонту и модернизации сетевого хозяйства, оборудования МУП «Водоканал» осуществляется за счет собственных средств и средств, предусмотренных в муниципальных программах в пределах объемов бюджетного финансирования.

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения и водоотведения.

Для обеспечения надежного функционирования и развития системы водоснабжения и водоотведения на период действия программы необходимо проведение следующих мероприятий:

- реконструкция очистных сооружений водозабора (кв. Утробино),
- реконструкция очистных сооружений канализации с дополнительным строительством новых аэротенков и вторичных отстойников,
- реконструкция очистных сооружений канализации микрорайона Каринторф со строительством объектов доочистки сточных вод,
- строительство двух водоводов от очистных сооружений водозабора (кв. Утробино) до микрорайона Каринторф,
- перекладка водоводов – 3 км,
- замена аварийных участков сетей водоснабжения согласно статистике инцидентов – 12,7 км,
- строительство сетей водоснабжения в районах новой застройки- 26,6 км,
- реконструкция сетей водоотведения – 8,2 км,
- капитальный ремонт коллекторов – 1,6 км,
- замена аварийных участков сетей водоотведения согласно статистике инцидентов – 3,1 км,
- строительство сетей водоотведения в районах новой застройки – 9,33 км.

2.4. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.

2.4.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 33:

Таблица 33

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Транспорт природного газа, обслуживание сетей	АО «Газпром газораспределение Киров»	-	-
Реализация газа	ООО «Газпром межрегионгаз Киров»	Прямые договоры	Прямые договоры

2.4.2. Характеристика системы газоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов в сфере газоснабжения).

Источник газоснабжения муниципального образования- газопровод-отвод «Оханск-Киров» (1978 года постройки), находится в стадии реконструкции.

Газораспределительная система города Кирово-Чепецка трехступенчатая, представляет собой комплекс сооружений, состоящих из газопроводов высокого и низкого давления, пунктов редуцирования природного газа (ГРП, ГРС). Газоснабжение города Кирово-Чепецка осуществляется с ГРС-3, газоснабжение микрорайона Каринторф с ГРС-9.

Газ высокого давления подается с ГРС на головной ГРП, где давление понижается до среднего, по газопроводам среднего давления газ поступает на ГРП микрорайонов, с которых по газопроводам низкого давления подается потребителям.

Количество газовых сетей по городу Кирово-Чепецку находящихся на обслуживании филиала АО «Газпром газораспределение Киров»: всего - 137,49 км газопроводов, в том числе 16,22 км – высокого давления, 22,52 км – среднего давления и 98,75 км – низкого давления.

Газовые сети муниципального образования находятся в эксплуатации 40-50 лет. В соответствии ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» в отношении газопроводов эксплуатационной организацией проводится текущая оценка технического состояния с установленной периодичностью, первая плановая оценка технического состояния стальных подземных газопроводов проводится через 30 лет, а полиэтиленовых и стальных надземных газопроводов через 40 лет после ввода их в эксплуатацию. С целью установления предельного срока эксплуатации проводятся работы по диагностированию, по истечении установленного по результатам технического диагностирования предельного срока эксплуатации объекта прекращается.

АО «Газпром газораспределение Киров» обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию газораспределительных сетей, а также аварийно-диспетчерское обслуживание газового хозяйства города Кирово-Чепецка.

Уровень газификации города Кирово-Чепецка составляет 96,4%.

Население города Кирово-Чепецка, проживающее в 128-ми частных домовладений и 46-ти двухквартирных домах (4,6% от общей численности) обеспечиваются сжиженным газом с использованием 5 и 50 литровых газовых баллонов.

В соответствии со схемами газоснабжения города Кирово-Чепецка планируется перевод указанных домовладений на природный газ.

2.4.3.Балансы мощности и ресурса в системе газоснабжения.

Годовой объем потребления природного газа в Кирово-Чепецке составляет около 2 млрд.куб.м, в том числе ОАО «Кирово-Чепецкий химкомбинат» (1,53 млрд.куб.м – 76,5%), Кировская ТЭЦ-3 (0,33 млрд.куб.м – 16,5%), население и прочие потребители (0,14 млрд.куб.м - 7%).

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета в системе газоснабжения.

Доля поставки природного газа по приборам учета в общем объеме потребления природного газа по данным областной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кировской области» на 2012-2020 годы составляет по Кировской области 98,5%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка индивидуальными (квартирными) приборами учета газа составляет 42%, количество абонентов в индивидуальных жилых домах, оснащенных приборами учета газа – 224.

2.4.5. Зона действия источников ресурсов в сфере газоснабжения.

Источником газоснабжения города Кирово-Чепецка является газопровод «Оханск – Киров» - отвод от магистральных газопроводов «Пермь – Горький I, II» и «Ямбург – Тула I, II», по которому снабжается большая часть населения Кировской области.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов.

Дефицит поставляемого ресурса – природного газа в зоне действия источника по городу Кирово-Чепецку не выявлен.

2.4.7. Надежность работы системы газоснабжения.

В целях снятия ограничений по давлению и пропускной способности (из-за большого количества дефектов трубы и общего технического состояния линейной части) с 2012 года в рамках инвестиционной программы ПАО «Газпром» ведется реконструкция газопровода-отвода «Оханск-Киров» (1978 года постройки), что позволит увеличить пропускную способность газопровода, повысить надежность газоснабжения Кировской области.

Для предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций в АО «Газпром газораспределение Киров» создана центральная диспетчерская служба и аварийно-диспетчерские службы в филиалах, в том числе в городе Кирово-Чепецке, которые осуществляют круглосуточное дежурство. Аварийные бригады укомплектованы личным составом и необходимой техникой.

На случай непредвиденных ситуаций с поставками природного газа АО «Газпром газораспределение Киров» согласовываются и утверждаются Министерством промышленности и энергетики Кировской области графики перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и графики ограничений снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при авариях.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации 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 декабря 2000 г. №1021» плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в соответствии с утвержденной методикой. Газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, представляют в установленные сроки в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ежегодно, начиная с 2017 года, публикуются на сайтах регулирующих органов в сети «Интернет».

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется обобщенным (суммарным) показателем, который рассчитывается с учетом коэффициентов значимости каждого показателя и не может быть больше единицы.

Информация о плановых значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям газораспределительных организаций Кировской области на 2016 – 2018 годы, установленных в решении Региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2015 № 5769-66-01-09 представлена в таблице 34:

Таблица 34

Наименование газораспределительной организации	Период, год	Плановое значения показателя надежности оказываемых услуг	Плановое значения показателя качества оказываемых услуг	Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг
АО «Газпром газораспределение Киров»	2016	0,98595	1	0,99017
	2017	0,98694	1	0,99086
	2018	0,98793	1	0,99155
ООО «ЭСО КЧХК»	2016	1	1	1
	2017	1	1	1

	2-18	1	1	1
--	------	---	---	---

2.4.8. Качество поставляемого ресурса в сфере газоснабжения.

Качество поставляемого природного газа на выходе с газораспределительных станций должно соответствовать ГОСТ 4442-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Определение физико-химических свойств газа осуществляется в аналитических лабораториях поставщика, по результатам анализа проб природного газа ежемесячно составляются паспорта качества газа.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду в сфере газоснабжения.

Уменьшение отрицательных воздействий на окружающую среду в период строительства и ремонта газопроводов в значительной степени зависит от соблюдения правил технологии строительства и ремонта в газовом хозяйстве.

При эксплуатации газораспределительных станций допускаются выбросы природного газа (включающие одорант, если газ поступает одорированным), величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования.

Залповые (кратковременные) выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов. В проектах нормативов предельно допустимых выбросов дается расчетная оценка воздействия залповых выбросов на атмосферный воздух (мощность выбросов в г/с и приземное максимальное загрязнение в ближайшей жилой застройке).

Аварийные выбросы не нормируются. Организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год, включаемых в годовую отчетность по форме № 2-ТП (воздух). Для их предотвращения эксплуатирующими организациями разрабатываются и проводятся профилактические мероприятия. Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов.

2.4.10. Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе газоснабжения.

Государственная политика в сфере газоснабжения предусматривает установление регулируемых цен (тарифов).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб.метров в час, и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской деятельности, и потребителей с максимальным расходом газа не превышающим 5 куб.метров в час, и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, подлежат компенсации за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, но не более 70% средств, полученных за счет специальной надбавки.

В соответствии с решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2015 №47/7-г-2016 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» на 2016 год специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» определена экспертами в размере 83,07 руб./1000 куб.м газа.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению определяются исходя из установленных ФСТ России оптовой цены на газ, реализуемый населению, тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям, платы за снабженческо-сбытовые услуги.

Оптовая цена на природный газ установлена приказом ФСТ России от 17.03.2015 №36-э/1 в размере 3286 руб./1000куб.м с 1 июля 2015 года.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Киров» и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области установлены приказом ФСТ России от 31.03.2015 №61-э/6 с 1 июля 2015 года в следующих размерах:

-1255,51 руб./1000 куб.м – тариф на транспортировку газа по газораспределительным сетям по группе «население»,

- 305,67 руб./1000 куб.м -плата за снабженческо-сбытовые услуги по группе «население».

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 №23/1-г-2015 розничным ценам на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению в период с 01.07.2015 по 30.06.2016 представлена в таблице 34:

Таблица 34

Направление потребления	Цена за 1 куб. м, руб. с НДС
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,15
На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,15
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	6,12
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5,03
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно	5,03
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. куб. м включительно	4,80
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. куб. м	4,61

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 17.06.2016 №23/21-г-2016 розничным ценам на природный газ,

реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению в период с 01.07.2016 по 30.06.2017 представлена в таблице 35:

Таблица 35

Направление потребления	Цена за 1 куб. м, руб. с НДС
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,49
На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,49
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	6,41
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5,27
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно	5,27

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/7-г-2016 предельным максимальным розничным ценам на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств (с учетом налога на добавленную стоимость) на 2016 год представлена в таблице 36:

Таблица 36

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года
1.	Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя (с НДС)	руб./кг	29,00	29,26
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,58	34,84

Решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 №4/1-г-2016 утверждена на 2016 год специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа конечным потребителям, за исключением группы «население»,

по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области для финансирования программ газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей в размере 83,07 руб./1000 куб. м (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины специальной надбавки).

2.4.11.Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.

Проблемами в сфере газоснабжения муниципального образования являются:

- отсутствие закольцованного (резервного) газопровода, необходимого для устойчивого газоснабжения жилищно-коммунального сектора,
- необходимость проведения модернизации и технического переоснащения сооружений и оборудования газового хозяйства,
- наличие индивидуального жилищного фонда, не обеспеченного природным газом,
- для газоснабжения новой застройки потребуется строительство газопровода среднего давления со строительством ГРП.

2.5. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ.

2.5.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 37:

Таблица 37

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов	МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка	-	-
Сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов	МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка	Договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры

Сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов	ООО «ЭкоГород»	Договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры
Сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов	ООО «ВиваСервис»	Договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры
Сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов	ООО «Люмен»	Договоры с управляющими организациями, товариществами собственников жилья	Прямые договоры

2.5.2. Характеристика и схема системы обращения с твердыми коммунальными отходами.

Вывоз твердых коммунальных отходов от города Кирово-Чепецка осуществляется на полигон (усовершенствованную свалку) твердых бытовых отходов – полигон ТБО п.Перекоп Кирово-Чепецкого района (далее- полигон ТБО), расположенный в 10 км от города на территории Кирово-Чепецкого района.

Земельный участок, на котором размещен полигон ТБО площадью 148600 кв.м, находится в собственности муниципального образования «Кирово-Чепецкий район» Кировской области. На аренду земельного участка заключен договор аренды между МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка и администрацией Кирово-Чепецкого района до 23.07.2017 года.

Полигон ТБО находится в хозяйственном ведении МУП «Коммунальное хозяйство».

Сбор коммунальных бытовых отходов в муниципальном образовании осуществляется по следующим схемам:

- с применением несменяемых контейнеров,
- с применением систем мусороудаления (мусоропроводов) в многоквартирных домах,
- без использования контейнеров.

В жилищном фонде города Кирово-Чепецка оборудованы контейнерные площадки, содержание которых осуществляется организациями, управляющими многоквартирными домами.

В муниципальном образовании отдельный сбор отходов, предусматривающий разделение по видам и составу в целях дальнейшей утилизации (использования) от объектов жилищного фонда не осуществляется, мусороперерабатывающее (мусоросортировочное) предприятие отсутствует.

2.5.3. Резервы и дефициты в системе обращения с твердыми коммунальными отходами.

Полигон ТБО эксплуатируется с 1989 года. Общий расчетный срок эксплуатации согласно проекту – 20 лет, проектная вместимость составляет 188 000 куб.м (в уплотненном состоянии). По результатам проведенных в 2014 году инженерно-геодезических изысканий объем размещенных отходов на полигоне ТБО по состоянию на 15.10.2014 составляет 300 735 куб.м.

Полигон ТБО эксплуатируется с превышением расчетного срока и объема размещенных отходов

2.5.4. Воздействие на окружающую среду.

Полигоны твердых бытовых отходов представляют комплекс природоохранных сооружений, предназначенных для складирования, изоляции и обезвреживания отходов, обеспечивающий защиту от загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных, грунтовых вод, препятствующий распространению грызунов, насекомых и болезнетворных микроорганизмов.

Организации, эксплуатирующие полигон, разрабатывают регламент и режим работы полигона, инструкции по приему твердых бытовых отходов с учетом требований производственной санитарии для работающих на полигоне, обеспечивают контроль за состоянием поступающих отходов, их распределением, ведут учет поступающих отходов и обеспечивают технологический цикл изоляции отходов, осуществляют эксплуатацию полигона с учетом требований действующего законодательства в сфере природопользования и охраны окружающей среды.

Полигон ТБО расположен в лесном массиве, расстояние до ближайших жилых домов пос.Перекоп составляет около 1 км, расстояние до реки Вятки – 3 км, ближайшим водоемом является река Волошка, расстояние до которой более 1 км.

Данная производственная площадка используется МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка для осуществления лицензируемого вида деятельности согласно лицензии на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I - V класса опасности от 13.05.2013.

Эксплуатация полигонов твердых бытовых отходов и перечень контролируемых химических показателей регламентируется нормативным документом «СанПиН СП 2.1.7.1038-01. Устройство и содержание полигонов для ТБО». В этих целях предполагается контроль загрязнения почвы, атмосферного воздуха, подземных вод в наблюдательных скважинах.

В целях осуществления указанного контроля специалистами КОГБУ «Областной природоохранный центр» проводятся исследования полигонов и свалок ТБО Кировской области в соответствии с заданием Министерства экологии и природопользования Кировской области, а именно: осуществляется химико-аналитический контроль почвы с карты полигона, с санитарно-защитной зоны и фоновой пробы, отобранной вне территории полигона, проводится биотестирование почвенных образцов, контроль воды из наблюдательных скважин полигонов и ближайших водных объектов.

Плановые проверки полигона ТБО специалистами природоохранного центра проводились в 2010, 2013, 2014, 2015 годах (информация по материалам проверок представлена в Обосновывающих материалах программы.

2.5.5. Тарифы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Государственная политика в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами в период до 2017 года предусматривает установление регулируемых цен (тарифов) на услуги по утилизации, захоронению и обезвреживанию твердых коммунальных отходов для организаций, осуществляющих указанные виды деятельности.

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 17.12.2014 № 46/28-кс-2015 тарифам на услугу по утилизации,

обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов по МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка на 2015 и 2016 годы представлена в таблице 38:

Таблица 38

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб.метр			
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	48,56	50,37	50,37	51,68
Прочие потребители	41,15	42,69	42,69	43,80

(налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изменениями и дополнениями) к регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами относятся:

- обработка твердых коммунальных отходов,
- обезвреживание твердых коммунальных отходов,
- захоронение твердых коммунальных отходов,
- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, которые определены соглашением сторон, но не должны превышать предельные тарифы на осуществление регулируемых видов деятельности, установленных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Регулированию подлежат следующие виды предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

- единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами,
- тариф на обработку твердых коммунальных отходов,
- тариф на обезвреживание твердых коммунальных отходов,
- тариф на захоронение твердых коммунальных отходов.

В соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 №458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации», с 2017 года планируется установление единого предельного тарифа на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории субъекта Российской Федерации.

2.5.6. Технические и технологические проблемы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

В целях улучшения системы накопления твердых коммунальных отходов необходимо осуществление мероприятий по реорганизации мест временного хранения твердых коммунальных отходов с установкой контейнеров объемом 1,1 куб.метра с унифицированными захватами для мусоровозов с задней загрузкой и подпружиненными крышками.

Отсутствие системы отдельного сбора ценных компонентов бытовых отходов и, как следствие, их переработки приводит к сокращению срока эксплуатации полигонов, увеличению объема отходов, поступающих на захоронение, потере ценных вторичных материальных ресурсов и загрязнению окружающей среды. Сократить поток отходов на объекты их захоронения можно только одним способом – масштабным и своевременным выделением из твердых коммунальных отходов ресурсов, пригодных для вторичного использования, строительством мусоросортировочных комплексов и заводов по переработке мусора.

Проблемами в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами являются: необходимость выполнения природоохранных мероприятий по рекультивации мест размещения ТБО с целью минимизации их негативного воздействия на население и окружающую среду, а для экологически безопасного и экономически эффективного решения на длительную перспективу необходимы как новые технологии, так и новые производственные инфраструктуры и новая схема управления отходами.

В соответствии с Генеральной схемой очистки территорий муниципальных образований Кировской области (далее – Генеральная схема очистки), утвержденной постановлением Правительства Кировской области от 05.03.2015 №27/127, предполагается создание новой системы управления отходами потребления и

вторичными материальными ресурсами на территории Кировской области с выводом сферы ответственности муниципальных образований на уровень региональной производственной деятельности

Дальнейшая эксплуатация полигона ТБО будет осуществляться в рамках реализации Генеральной схемы очистки.

В 2016 году должна быть завершена разработка территориальной схемы обращения с отходами в Кировской области. Согласно проекту данной схемы в срок до 2027 года в районах Кировской области планируется построить за счет средств инвестора мусороперегрузочные станции, новые полигоны (в Кирове, Кирово-Чепецке, Нолинске, Яранске, вблизи Маломыжа), а также планируется создать мусоросортировочные заводы (в Кирове и Кирово-Чепецке).

2.6. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

2.6.1. Информация по утвержденной программе энергоресурсосбережения.

В целях реализации Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности", постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 04.08.2016 № 852 утверждена программа муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» (далее- Программа).

Ресурсное обеспечение задач Программы осуществляется за счет внебюджетных источников: средств собственников жилых домов, собственников помещений в многоквартирных домах, средств ресурсоснабжающих организаций и предприятий, муниципальных учреждений, средств бюджета муниципального образования, предусмотренных в иных муниципальных программах.

Средства бюджета муниципального образования, предусмотренных в иных муниципальных программах, направляются на софинансирование мероприятий по

оснащению многоквартирных домов общедомовыми приборами учета потребления коммунальных ресурсов в части доли муниципального образования в общем имуществе многоквартирного дома.

Обобщенная характеристика мероприятий программы приведена в таблице 39:

Таблица 39

Решаемая задача	Перечень мероприятий
<p>Обеспечение повышения эффективности использования энергоресурсов в жилищном фонде города</p>	<p>Организационные мероприятия, направленные на повышение уровня оснащенности общедомовыми и поквартирными приборами учета использования энергетических ресурсов и воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> -информирование потребителей в жилищном фонде о требованиях по оснащению приборами учета, автоматизации расчетов, внедрения систем дистанционного снятия показаний приборов учета, -сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов, -выявление фактов вывода из строя, не осуществления эксплуатации и коммерческих расчетов по общедомовым приборам учета с принятием мер
	<p>Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в многоквартирных домах:</p> <ul style="list-style-type: none"> -мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства, -тепловая изоляция трубопроводов и тепловых пунктов в составе общего имущества, -автоматизация тепловых пунктов, -повышение тепловой защиты мест общего пользования, -оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета энергоресурсов
<p>Обеспечение повышения эффективности использования энергоресурсов в системах коммунальной инфраструктуры города</p>	<p>Организационные мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> -анализ предоставления качества услуг тепло-, водоснабжения, -оценка аварийности и потерь в тепловых и водопроводных сетях
	<p>Технические мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> -выявление бесхозных объектов недвижимого

	<p>имущества, используемого для передачи энергоресурсов, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет, признание права муниципальной собственности,</p> <ul style="list-style-type: none"> - организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемого для передачи энергетических ресурсов с момента выявления таких объектов, - проведение энергетического аудита
<p>Обеспечение повышения эффективности использования энергоресурсов в бюджетной сфере города</p>	<p>Технологические мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - внедрение частотно-регулируемых приводов насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой, <p>Организационные мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности бюджетными учреждениями, - сбор и анализ информации об энергопотреблении зданий, строений, сооружений, находящихся в ведении организаций бюджетной сферы города, - содействие заключению энергосервисных договоров, проведению энергетических обследований зданий, строений, сооружений, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию, - установление лимитов потребления энергоресурсов в натуральных показателях для бюджетных учреждений города
<p>Информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</p>	<p>Информирование населения по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности в средствах массовой информации города.</p> <p>Организация участия заинтересованных лиц в семинарах, выставках, конкурсах по энергосбережению.</p> <p>Информирование руководителей муниципальных учреждений и предприятий о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров, особенностях их заключения</p> <p>Предоставление аналитических отчетов по муниципальному образованию для включения в государственную информационную систему в</p>

	области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
	Формирование аналитических отчетов по муниципальному образованию для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета осуществляется силами ресурсоснабжающих организаций: ОАО «Кировская теплоснабжающая компания», МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка, ОАО «Коммунэнерго» с последующим возмещением затрат собственниками помещений в многоквартирном доме.

Оснащение приборами учета коммунальных ресурсов объектов бюджетной сферы муниципального образования осуществляется в рамках бюджетного финансирования муниципальных учреждений в соответствии с утвержденными сметами.

Оснащение приборами учета коммунальных ресурсов муниципальных объектов, находящихся в хозяйственном ведении муниципальных унитарных предприятий осуществляется в рамках мероприятий по энергоресурсосбережению данных предприятий за счет собственных средств.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2016 № 1853-р утвержден план мероприятий («дорожная карта») по повышению энергетической эффективности зданий, строений и сооружений, контрольными показателями которого являются (таблица 40):

Таблица 40

Контрольный показатель	Единица измерения	Значение базового периода 2015 года	Плановый период		
			2018 год	2020 год	2025 год
Уменьшение удельного годового расхода тепловой и электрической энергии на 1 кв.метр всех площадей в многоквартирных домах на территории Российской Федерации	процентов	100	95	85	75
Уменьшение удельного годового расхода тепловой и электрической					

энергии на в административных и общественных зданиях на территории Российской Федерации	процентов	100	95	85	75
---	-----------	-----	----	----	----

Проблемами по данному направлению являются: отсутствие системы стимулирования в целях повышения энергетической эффективности зданий, необходимость совершенствования системы контроля и принуждения за соблюдением требований и показателей энергетической эффективности зданий, необходимость развития методологии, информационного обеспечения, пропаганды и обучения в области повышения энергетической эффективности зданий.

2.6.2. Анализ состояния выполнения программы энергоресурсосбережения в части установки приборов учета и реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей этой программы.

Данные об установке общедомовых приборов учета коммунальных ресурсов в многоквартирных домах (МКД) муниципального образования по состоянию на 01.01.2016 приведены в таблице 41:

Таблица 41

Наименование коммунального ресурса	Количество МКД, в которых должны быть установлены общедомовые приборы учета, ед.	Количество МКД, в которых установлены общедомовые приборы учета, ед.	Количество МКД, в которых необходимо установить общедомовые приборы учета, ед.
Холодная вода	422	133	289
Тепловая энергия, горячая вода	373	261	112
Электрическая энергия	544	460	84

Уровень оснащённости общедомовыми приборами учета многоквартирных домов соответственно следующий:

-по холодной воде –31,5%

-по тепловой энергии и горячей воде -70%,

-по электроэнергии - 84,5%.

Не все многоквартирные дома города Кирово-Чепецка по техническим показателям могут быть оснащены общедомовыми приборами учета без проведения работ по их

реконструкции, поэтому объем потребления коммунальных ресурсов в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются по приборам учета, на перспективу не превысит: по теплоснабжению 60%, по водоснабжению 70%, по электроснабжению 95%.

Сведения о ходе установки индивидуальных (квартирных) приборов учета коммунальных ресурсов в многоквартирных домах муниципального образования приведены в таблице 42:

Таблица 42

Наименование коммунального ресурса	Подлежит оснащению приборами учета, квартир	Фактически оснащено приборами учета, квартир	Уровень оснащенности приборами учета, %
Холодная вода, горячая вода	33869	20874	62
Электроэнергия	33316	32313	97
Природный газ	32709	13809	42

Сбор информации по энергоресурсосбережению и формирование отчетов по муниципальному образованию для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляет муниципальное казенное учреждение «Техцентр» города Кирово-Чепецка.

3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.

3.1. КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ :

3.1.1. Динамика численности населения.

За последние пятнадцать лет наблюдается явно выраженная тенденция к сокращению численности населения города Кирово-Чепецка. Сокращение происходит за счет естественной убыли и за счет миграционного оттока. Данные по изменению численности населения приведены в таблице 43:

Таблица 43

Годы	Среднегодовая численность населения, тыс.чел.	Темп сокращения среднегодовой численности населения в % к предыдущему году
2000	91,75	-
2001	90,90	0,93
2002	90,30	0,66
2003	89,70	0,66
2004	88,80	1,00
2005	87,75	1,18
2006	86,60	1,31
2007	85,45	1,32
2008	84,40	1,23
2009	82,75	1,95
2010	81,15	1,93
2011	79,65	1,85
2012	77,9	2,20
2013	76,6	1,67
2014	75,5	1,43
2015	74,6	1,19

Численность населения города Кирово-Чепецка на конец 2015 - начало 2016 года составила 74,1 тыс.чел.

Прогнозируемая численность населения города Кирово-Чепецка на период до 2019 года определена в Прогнозе социально-экономического развития муниципального образования на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (см. таблицу 44).

В Генеральном плане города Кирово-Чепецка прогнозируемое снижение численности населения города к 2015 году составляет 80,9 тыс.чел. и прогнозируется увеличение численности до 85,0 тыс.чел. к 2030 году. Однако по фактическим данным среднегодовая численность населения в 2015 году составила 74,6 тыс.чел., в Прогнозе социально-экономического развития муниципального образования на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов численность на превышает 72,7, 71,6 и 70,7 тыс.чел. соответственно.

Для программы приняты и представлены в таблице 44 следующие данные о перспективной численности населения города Кирово-Чепецка:

Таблица 44

Годы	Прогноз численности, тыс.чел.
2017	72,7
2018	71,6
2019	70,7
2020	69,73
2021- 2025	74,32
2026-2030	81,95

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов.

Общая площадь жилищного фонда города Кирово-Чепецка за 2015 год составила 1 823,88 тыс. кв.метров, что в пересчете на душу населения составляет 24,5 кв.метра на человека. На 2017-2019 годы прогнозируется рост площадей жилых помещений, приходящихся в среднем на одного жителя.

Большую часть жилищного фонда (93%) составляют многоквартирные дома. На территории города расположено 694 многоквартирных дома общей площадью 1 711,8 тыс. кв.метров. Доля муниципальных жилых помещений в многоквартирных домах на 01.01.2016 составила 5,1%.

По состоянию на 01.01.2016 признаны в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу в связи с физическим износом в процессе эксплуатации 23 многоквартирных дома общей площадью 10 954 кв.метра.

Капитальный ремонт жилищного фонда осуществляется в соответствии с областной программой «Капитальный ремонт общего имущества многоквартирных домов в Кировской области» со сроком

действия 2014-2043 годы, в которую включено 598 многоквартирных домов города Кирово-Чепецка.

Площадки первоочередного строительства на территории города Кирово-Чепецка приведены в таблице 45:

Таблица 45

№ п/п	Наименование	Площадь земельных участков, га
1	Микрорайон 10 (ул. Победы) - среднеэтажное и многоэтажное жилищное строительство	35,0

2	Микрорайон 15 (квартал «Северюхи») - индивидуальное жилищное строительство	80,0
3	Микрорайон 23 – среднеэтажное и индивидуальное жилищное строительство	22,6
4	Микрорайон 5 (незастроенная часть проспекта Россия) - многоэтажное жилищное строительство	0,02
5	д. Лобань Кирово-Чепецкий район (строительство нового кладбища и автомобильной дороги к нему)	40,0
6	Микрорайоны 23 и 15 - строительство объектов коммунальной инфраструктуры	-

Администрацией города Кирово-Чепецка разработаны и утверждены проекты планировки на перспективные к застройке городские территории – микрорайоны 10, 15 и 23 (для размещения многоэтажного и малоэтажного жилищного строительства). Многодетным семьям уже предоставлено 354 земельных участка для малоэтажного жилищного строительства на территории указанных микрорайонов.

В муниципальном образовании имеются два элемента территориального деления, каждый из которых имеет только один источник тепла и воды:

-территории в зоне действия Кировской ТЭЦ-3,

-территории в зоне действия котельной микрорайона Каринторф.

Данные элементы территориального деления не граничат друг с другом, разделены рекой Чепца и имеют различные прогнозы развития застройки.

В соответствии с Генеральным планом города Кирово-Чепецка мероприятия по развитию функционально-планировочной структуры, в том числе жилищному строительству, предусмотрены для территорий, находящихся в зоне действия Кировской ТЭЦ-3. В отношении микрорайона Каринторф предусмотрено только индивидуальное (коттеджное) жилищное строительство. Основными планировочными мероприятиями по Генеральному плану города Кирово-Чепецка являются:

- новое многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство в жилых микрорайонах 23, 10;

- новое малоэтажное строительство в микрорайонах 23 и 15;

- застройка свободных участков в существующих микрорайонах в пределах действующих нормативов в микрорайонах 4, 5, 21;

- поэтапная ликвидация аварийного жилого фонда,

В отношении микрорайона Каринторф в соответствии с Программой социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2012-2020 годы развитие жилищного строительства будет осуществляться по мере сноса ветхих жилых домов путем строительства малоэтажных зданий (блокированной застройки), при этом целесообразность развития строительства связана с условием строительства капитального моста через реку Чепца и дороги к нему и в микрорайон.

Прогнозируемая динамика изменения площади жилищного фонда муниципального образования с учетом прогнозов Обосновывающих материалов программы по вводу жилья на период действия программы представлена в таблице 46:

Таблица 46

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 - 2023 годы
Площадь жилищного фонда, тыс.кв.м	1823,88	1830,96	1844,56	1856,15	1910,19
Ввод жилых помещений, кв.м	7078	13600	12500	12900	45550,0
Снос жилых помещений, кв.м	-	-	911,0	3300,0	8321,4,

Продолжение таблицы 9

Наименование показателя	2024 – 2028 годы	2029 – 2030 годы
Площадь жилищного фонда, тыс.кв.м	1950,30	1967,99
Ввод жилых помещений, кв.м	43850,0	19416,0
Снос жилых помещений, кв.м	3738,15	1721,4

Согласно прогнозным данным в Генеральном плане города Кирово-Чепецка при

прогнозируемой численности населения города на 2030 год – 85 тыс.чел. и планируемой жилищной обеспеченности – 23,0 кв.м на чел., площадь жилищного фонда города на 2030 год прогнозируется в размере 1955 тыс.кв.м

3.1.3.Динамика частной жилой застройки.

Проектами планировки на перспективные к застройке городские территории – микрорайоны 10, 15 и 23 предусмотрено размещение как многоэтажного, так и малоэтажного жилищного строительства, в том числе строительство индивидуального жилищного фонда (данные по площадям земельных участков представлены в таблице 45).

3.1.4.Динамика площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий.

В Генеральном плане города Кирово-Чепецка предусмотрены мероприятия по созданию сети культурно-бытовых учреждений и развитию системы общественных центров, в том числе коммерческого назначения:

- строительство дополнительного числа детских дошкольных учреждений в районах существующей застройки, а также в новых районах,
- строительство общеобразовательных учреждений в новых районах,
- строительство зданий средних специальных учебных заведений в области машиностроения и деревообработки,
- строительство спортивных залов, плоскостных спортивных сооружений,
- строительство общежитий и зданий гостиничного типа для размещения студентов и персонала средних специальных и высших учебных заведений, а также временного проживания молодых специалистов,
- строительство новых объектов сети учреждений здравоохранения,
- создание развитой торговой сети, общественно-деловых зон.

В отношении существующих объектов бюджетных организаций, общественного и коммерческого назначения предусматривается своевременное проведение мероприятий по ремонту, а также реконструкция и модернизация с повышением их технической оснащенности.

Высвобождающиеся площади общеобразовательных учреждений в районах существующей застройки должны эффективно использоваться путем перепрофилирования (снос не предусматривается).

Объем перспективной общественно-деловой застройки муниципального образования на период действия программы, определенный по данным Генерального плана города Кирово-Чепецка, данным управления архитектуры и градостроительства администрации города Кирово-Чепецка по реестрам территорий комплексного освоения застройки, по схемам территориального развития города, приведен в таблице 47:

Таблица 47

наименование	2017 год	2018 год	2019-2023 годы	2024-2028 годы	2029- 2030 годы
Площадь перспективной общественно-деловой застройки, кв.м	4307	2850	13380	19830	7936

3.1.5.Прогнозируемые изменения в промышленности.

В структуре промышленности города Кирово-Чепецка и Кировской области одно из ведущих мест занимают предприятия химической промышленности. В общем объёме производимой в Кировской области химической продукции доля предприятий города Кирово-Чепецка достигает более 70%. Продукция химического производства обеспечивает в последние годы порядка половины объема регионального экспорта.

Ведущее место в промышленности города Кирово-Чепецка по объему производства занимают:

- химическое производство - 75,5 %;
- производство мебели - 8,4%;
- производство пищевых продуктов - 6,2%;
- производство резиновых и пластмассовых изделий - 2,7%;
- производство и распределение электроэнергии, газа и воды - 1,9%;
- производство машин и оборудования - 1,8%;
- производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования - 1,7%;
- производство транспортных средств и оборудования - 0,3%;
- целлюлозно-бумажное производство, издательская и полиграфическая деятельность - 0,6%;
- прочие виды деятельности - 0,9%.

В сложившейся структуре объемов выпуска промышленной продукции наиболее значимые доли принадлежат предприятиям химического производства, машиностроительной, мебельной и пищевой промышленности, а также предприятиям, осуществляющим производство резиновых и пластмассовых изделий.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.07.2014 №1398-р город Кирово-Чепецк относится к третьей категории монопрофильных муниципальных образований Российской Федерации (моногородов).

В городе Кирово-Чепецке осуществляют свою деятельность около 160 крупных и средних организаций и предприятий, на которых трудятся более 38 тыс. человек. Основную долю выпускаемой продукции занимают предприятия, базой экономического развития является промышленность, которая специализируется на химическом производстве.

Основными предприятиями, ориентированными на рост промышленного производства являются:

- ОАО «ЗМУ», входящее в холдинг ОХК «Уралхим» - один из основных в России производителей минеральных удобрений, стратегия которого предусматривает достижение максимального объема выпуска продукции на имеющихся мощностях,

-ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», которое входит в холдинг «ГалоПолимер» - монополист по производству отдельных марок фторполимеров и фторированных смазок, в планах предприятия модернизация производства,

-ООО «Кирово-Чепецкий завод Агροхимикат» -один из лидирующих российских производителей высокоэффективных химических средств защиты растений,

-ОАО «ВЭЛКОНТ», производящее электрическое, электронное и оптическое оборудование с перспективой роста производства продукции машиностроения в рамках импортозамещения,

-ОАО «Городской молочный завод», ОАО «Хлебокомбинат», осуществляющие стабильное производство в пищевой промышленности,

ООО «МЦ5 Групп» - производство мебели.

Неотъемлемой частью социально-экономической системы муниципального образования является малый бизнес, обеспечивающий развитие рыночных отношений. Малый бизнес присутствует практически во всех видах деятельности. Наибольший удельный вес оборота субъектов малого предпринимательства наблюдается в

торговле -60,5%, в строительстве- 9,3%, транспорте и связи – 4,4%, пищевом производстве – 3,0%, прочие виды деятельности – 22,8%.

Увеличение объемов производства в долгосрочной перспективе на предприятиях города Кирово-Чепецка маловероятно, потребность в трудовых ресурсах даже при сохранении текущих объемов производства будет неуклонно сокращаться за счет интенсификации, механизации и автоматизации технологических процессов.

Сценарий социально-экономического развития до 2019 года основан на предпосылках и условиях, которые предполагают продолжение действия негативных последствий технологических и финансовых экономических санкций в среднесрочном периоде.

В условиях сохранения геополитической напряженности значительно повышается неопределенность траектории дальнейшего экономического развития на долгосрочную перспективу действия программы.

3.2.ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ .

3.2.1.По электроэнергии.

Прогноз потребления электроэнергии в разрезе групп потребителей согласно Обосновывающих материалов программы приведен в таблице 48:

Таблица 48

Отпуск электроэнергии	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 годы	2026-2030 годы
Общий годовой объем отпуска (тыс..кВтч), в том числе:	92556	92287	92192	92096	92001	91905	91940	91990
бюджетные организации	6838	6820	6810	6800	6790	6780	6780	6780
прочие потребители	36219	36117	36082	36046	36011	35975	35990	36010
население всего, в том числе:	49499	49350	49305	49260	49215	49170	49170	49200
в многоквартирных домах	48143	47980	47982	47983	47984	47985	48015	48035

3.2.2. По теплу на отопление.

Прогнозные данные по объему потребления тепловой энергии с учетом перспективного прироста теплоснабжения за счет нового строительства с учетом сноса ветхого жилья на период действия программы согласно Обосновывающих материалов программы приведен в таблице 49

Таблица 49

(тыс.Гкал в год)

Наименование источника	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 2025 гг.	2026 2030 гг.
Кировская ТЭЦ-3, в том числе:	1363,3	1366,0	1367,8	1369,6	1377,7	1385,8
население	479,0	481,1	482,6	484,1	490,4	496,7
прочие	884,2	884,9	885,2	885,5	887,3	889,1
Газовая котельная мкр.Каринторф в том числе:	14,9	14,9	13,9	12,9	11,9	12,3
население	9,7	9,7	8,7	7,7	6,7	7,1
прочие	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2

3.2.3. По холодной воде и горячей воде.

Расчетные прогнозные балансы потребления горячей воды, холодной воды на расчетный срок до 2030 года по муниципальному образованию согласно Обосновывающих материалов программы представлены в таблице 50:

Таблица 50

Потребители	Водопотребление								
	Горячая вода			Холодная вода			Всего		
	сред. сут. куб.м/сут.	годовое тыс. куб.м	макс. сут. куб.м/сут.	сред. сут. куб.м/сут.	годовое тыс. куб.м	макс. сут. куб.м/сут.	сред. сут. куб.м/сут.	годовое тыс. куб.м	макс. сут. куб.м/сут.
Население	9153,9	3341,2	11900	11426	4170,5	14854	20580	7511,7	26754
Производственные нужды промышленных предприятий (в том числе собственные нужды МУП)	4772,6	1742,0	4772,6	12599	4598,5	12599	17371,6	6340,5	17371,6

«Водо-канал»)									
Бюджетные организации	2098,6	766	2098,6	2240	817,6	2240	4338,6	1583,6	4338,6
Полив земельных участков	0	0	0	5400	259,2	5400	5400	259,2	5400
Итого:	16025,5	5849,2	18771,6	31665	9845,8	35093	47690,6	15695	53864

К 2030 году суммарная потребность в питьевой воде составит порядка 47,7 тыс.куб.м в сутки или 15695 тыс.куб.метров в год.

Сведения о фактической и ожидаемой потребности холодной воды в централизованной системе водоснабжения муниципального образования представлены в таблице 51:

Таблица 51

Населенный пункт	Периоды	
	Фактические показатели за 2015 год, тыс. м3/год	Расчетный срок до 2030 года, тыс. м3/год
г. Кирово-Чепецк	4869	15695

3.2.4. По водоотведению.

Перспективные показатели объема водоотведения города с учетом установленных нормативов потребления, перспективы развития (застройки) в соответствии с Генеральным планом города Кирово-Чепецка и планируемой численности населения (увеличение до 85 тыс.чел. к 2030 году) по категориям потребителей согласно Обосновывающих материалов программы представлены в таблице 52:

Таблица 52

№ п/п	Целевое назначение водопотребления	Ед. изм.	Расчетный срок 2030 год	
			В сутки максимального водопотребления тыс.м3/сут	Годовое потребление тыс.м3 год

Технологическая зона город Кирово-Чепецк				
1	Пропущено сточных вод – всего по МО «Город Кирово-Чепецк»	тыс. м3	42,7	15585,5
	в том числе:			
1.1	от населения	тыс. м3	20,6	7511,71
1.2	от бюджетофинансируемых организаций	тыс. м3	4,3	1583,36
1.3	от прочих организаций	тыс. м3	17,8	6490,43
Технологическая зона мкр. Каринторф				
1	Пропущено сточных вод – всего по МО «Город Кирово-Чепецк»	тыс. м3	0,48	102,0
	в том числе:			
1.1	от населения	тыс. м3	0,18	38,7
1.2	от бюджетофинансируемых организаций	тыс. м3	0,004	0,9
1.3	от прочих организаций	тыс. м3	0,3	62,4

Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод централизованную систему водоотведения муниципального образования на расчетный срок действия программы представлены в таблице 53:

Таблица 53

Населенный пункт	Периоды	
	Фактические показатели за 2015 год, тыс. м3/год	Расчетный срок до 2030 года, тыс. м3/год
г. Кирово-Чепецк	7200,0	15585,5

3.2.5. По газу.

Прогнозные расходы природного газа по жилищному фонду в соответствии с Обосновывающими материалами программы представлены в таблице 54:

Таблица 54

Наименование	2015 год		2017 год		2018 год		2019 год	
	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.
Пищеприготовление и коммунально-бытовые нужды, в том числе								
индивидуальный жилищный фонд	0,85	3,4	0,60	3,34	0,59	3,29	0,58	3,25
многоквартирные дома	7,07	70,7	8,32	69,36	8,20	68,31	8,09	67,45
Отопление индивидуальный жилищный фонд	10,9	-	11,45		12,0		12,55	
Итого:	18,82	74,1	20,37	72,7	20,79	71,6	21,22	70,7

Продолжение таблицы 54

Наименование	2020 год		2021-2025 годы		2026 – 2030 годы	
	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.
Пищеприготовление и коммунально-бытовые нужды, в том числе						
индивидуальный жилищный фонд	0,58	3,21	0,62	3,43	0,68	3,77
многоквартирные дома	7,98	66,52	8,51	70,90	9,38	78,18
Отопление индивидуальный жилищный фонд	13,1		13,65		14,2	
Итого:	21,66	69,73	22,78	74,32	24,26	81,95

Прогнозное годовое потребление природного газа по жилищному фонду муниципального образования с учетом отопления районов индивидуального

жилищного строительства индивидуальными котлами на газовом топливе к 2030 году составит 24,3 млн.куб.м.

Общий объем потребления природного газа по городу Кирово-Чепецку за 2015 год составил 2,053 млрд.куб.м (включая потребление промышленных предприятий).

3.2.6. По твердым коммунальным отходам.

Перспективное количество твердых коммунальных отходов, подлежащих сбору, удалению, обезвреживанию и утилизации на полигоне ТБО муниципального образования (без учета сортировки и отбора утильной фракции) согласно Обосновывающих материалов программы приведено в таблице 55:

Таблица 55

Показатель	2015 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 годы	2026-2030 годы
Размещение отходов на полигоне всего, (тыс.куб.м), в том числе:	237,1	232,6	230,3	228,4	226,6	237,6	255,7
от населения	176,4	171,9	169,6	167,7	165,9	176,9	195,0
от бюджетных организаций	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
от прочих организаций	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5

3.3.ПРИСОЕДИНЕННАЯ НАГРУЗКА С ДЕТАЛИЗАЦИЕЙ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ВЕСЬ ПЕРИОД РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ

3.3.1.По электрической нагрузке.

Максимальная электрическая на расчетный срок реализации программы согласно Обосновывающих материалов программы приведена в таблице 56:

Таблица 56

Наименование	Электрическая нагрузка, МВт	
	2015 год	2030 год
Жилищно-коммунальный сектор	17,0	35,0

Промышленность и прочие потребители	20,0	25,0
Итого:	37,0	60,0
То же с учетом коэффициента одновременности (0.85)	31,45	51,0

3.3.2. По отопительной нагрузке.

Прогнозная тепловая нагрузка (Гкал/ч) по муниципальному образованию с учетом перспективного прироста теплопотребления за счет нового строительства согласно Обосновывающих материалов программы приведена в таблице 57:

Таблица 57

Наименование источника	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 2025 гг.	2026 2030 гг.
Кировская ТЭЦ-3, в том числе:	264,98	265,44	266,0	266,56	269,36	272,0
-жилищный фонд	169,59	170,25	170,68	171,11	172,4	174,1
-общественно-деловая застройка	63,59	63,79	63,92	64,05	65,56	66,5
-промышленный сектор	31,41	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
Газовая котельная мкр.Каринторф	4,14	4,14	4,1	4,1	4,1	4,1

3.3.3. По газу.

При расчете нагрузки по газоснабжению жилищного фонда на перспективу принимаются укрупненные показатели потребления газа в соответствии со СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», согласно которому при составлении проектов генеральных планов городов и других поселений допускается принимать укрупненные показатели потребления газа, куб.м/год на 1 чел., при теплоте сгорания газа 34 МДж/куб.м (8000 ккал/куб.м). Для расчетов прогнозных расходов газа приняты укрупненные показатели потребления газа: 180 куб. м/ год для потребителей индивидуального жилищного фонда (при отсутствии всяких видов горячего водоснабжения) и 120 куб.м/год для потребителей в многоквартирных домах (при наличии централизованного горячего водоснабжения).

3.3.4. По горячему и холодному водоснабжению, водоотведению.

Данные по прогнозной нагрузке по горячему водоснабжению, холодному водоснабжению, водоотведению (куб.м в сутки) приведены в таблицах 50,52 программы.

4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.1. КРИТЕРИИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ.

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 32 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, при расчете индексов по субъектам Российской Федерации и проверке предложений субъектов Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитывает особенности топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации и руководствуется необходимостью устранения имеющихся дисбалансов при регулировании тарифов, включая ликвидацию перекрестного субсидирования и доведения уровня оплаты коммунальных услуг населением до 100% установленных экономически обоснованных тарифов, реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований субъекта Российской Федерации, положений заключенных концессионных соглашений, утвержденных инвестиционных и производственных программ, направленных на повышение надежности и качества оказываемых населению коммунальных услуг, увеличения объема привлекаемых инвестиций в теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение и электроснабжение субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденных приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378, оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

4.2. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.

Перечень целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры с указанием нормативов - индикаторов приведен в таблице 58:

Таблица 58

№ п/п	Целевые показатели	Наименование нормативов - индикаторов
1	Система электроснабжения	
1.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, % Уровень обеспеченности услугами электроснабжения, %
1.2	Спрос на услуги электроснабжения	Потребление электрической энергии, млн. кВт·ч Присоединенная нагрузка, кВт Величина новых нагрузок, кВт
1.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электроэнергии, потребляемой МКД, % Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую

		осуществляются с использованием приборов учета,% Уровень оснащенности общедомовыми приборами учета, %
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед. Перебои в снабжении потребителей, час/чел. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
1.5	Ресурсная эффективность электроснабжения. Повышение эффективности работы систем электроснабжения. Эффективность потребления электроэнергии.	Уровень потерь электрической энергии, % Удельный расход электроэнергии на 1 кв.м, на 1 чел. по многоквартирным домам. Удельный расход электроэнергии бюджетными учреждениями – на 1 чел.
2	Система теплоснабжения	
2.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению Обеспечение услугами теплоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, % Уровень обеспеченности услугами теплоснабжения, %
2.2	Спрос на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал Присоединенная нагрузка, Гкал/ч Величина новых нагрузок, Гкал/ч Уровень использования производственных мощностей, %
2.3.	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»)
2.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой МКД, % Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, % Уровень оснащенности общедомовыми приборами учета,%
2.5	Надежность обслуживания	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.

	систем теплоснабжения Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
2.6	Ресурсная эффективность теплоснабжения Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, % Удельный расход электроэнергии, кВт·ч/Гкал Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал
2.7	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплоснабжения населения, Гкал/м ²
2.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Снижение объем выбросов, повышение уровня очистки стоков (по ТЭЦ-3).
3	Система водоснабжения и водоотведения	
3.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения и водоотведения населению Обеспечение услугами водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению (водоотведению), % Индекс нового строительства сетей, % Уровень обеспеченности услугами водоснабжения и водоотведения, %
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения и водоотведения Обеспечение сбалансированности систем водоснабжения, водоотведения	Потребление воды (водоотведение), тыс. м ³ Присоединенная нагрузка, м ³ /сут. Величина новых нагрузок, м ³ /сут. Уровень использования производственных мощностей, %
3.3.	Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения и водоотведения Повышение качества предоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжения и водоотведения населению	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля, %
3.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, % Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с

		использованием приборов учета, % Уровень оснащенности общедомовыми приборами учета, %
3.5	Надежность обслуживания систем водоснабжения и водоотведения Повышение надежности работы системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
3.6	Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения Повышение эффективности работы систем водоснабжения и водоотведения	Уровень потерь и неучтенных расходов воды, % Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть кВт·ч/м ³ Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт·ч/м ³ Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт·ч/м ³ Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт·ч/м ³
3.7	Эффективность потребления воды и водоотведения	Удельное водопотребления м ³ /чел./мес. Удельное водоотведение м ³ /чел./мес
3.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитов на сбросы %
4	Система газоснабжения	
4.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, % Индекс нового строительства сетей, % Уровень обеспеченности услугами газоснабжения, %
4.2	Спрос на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности системы газоснабжения	Потребление газа, тыс. м ³ Присоединенная нагрузка, м ³ /ч Величина новых нагрузок, м ³ /ч У Уровень использования производственных мощностей, %
4.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, % Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, % Уровень оснащенности индивидуальными

	промышленного назначения	(квартирными) приборами учета, %
4.4	Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
4.5	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа, м3 /чел./мес
4.6	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Снижение объема выбросов.

Важнейшие целевые показатели (индикаторы) Программы приведены в таблице 59:

Таблица 59

Наименование показателя	Существующее значение норматива-индикатора	Значение по результатам реализации программы
Спрос на коммунальные услуги. Обеспечение коммунальными услугами новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень обеспеченности услугами: :водоснабжение – 98% водоотведение – 97 %, горячее водоснабжение – 95% теплоснабжение – 98% газоснабжение – 96%	Уровень обеспеченности услугами: водоснабжение – 99% водоотведение – 99 %, горячее водоснабжение – 97% теплоснабжение – 98% газоснабжение – 97%
Надежность систем коммунальной инфраструктуры	Износ сетей водоснабжения - 87% Износ сетей водоотведения - 87% Износ сетей теплоснабжения - 70% Количество сетей, нуждающихся в замене: -водоснабжение – 66,3 км, -водоотведение – 76 км, -теплоснабжение - 69 км Количество аварий в год: -в системе водоснабжения- 32, -в системе водоотведения - 9	Износ сетей водоснабжения - 63% Износ сетей водоотведения - 64,4% Износ сетей теплоснабжения - 60% Количество сетей, нуждающихся в замене: -водоснабжение – 48 км, -водоотведение – 56,2 км, -теплоснабжение -41 км Количество аварий в год: -в системе водоснабжения- 10, -в системе водоотведения - 3
Охват потребителей приборами учета коммунальных ресурсов	Уровень оснащённости общедомовыми (за исключением газа) приборами учета	Уровень оснащённости общедомовыми (за исключением газа) приборами учета

	потребителей (население): -водоснабжение – 31% -теплоснабжение-70% -электроснабжение-84% -газоснабжение-42% (квартирные приборы учета)	потребителей (население): -водоснабжение – 100% -теплоснабжение-100% -электроснабжение-100% -газоснабжение-100% (квартирные приборы учета)
Ресурсная эффективность систем коммунальной инфраструктуры	Уровень потерь коммунальных ресурсов: -тепловой энергии – 23-25%, -воды – 28,6 – 30%	Уровень потерь коммунальных ресурсов: -тепловой энергии – 7,5 - 8,5%, -воды – 14%
Качество поставляемых коммунальных услуг	Доля проб воды, соответствующей нормативным требованиям: -питьевая вода (за исключением мкр.Каринторф) – 98%, -питьевая вода мкр.Каринторф – 60%, -горячая вода – 60% Доля проб сточных вод, соответствующих нормативным требованиям-70%	Доля проб воды, соответствующей нормативным требованиям: -питьевая вода (за исключением мкр.Каринторф) – 100%, -питьевая вода мкр.Каринторф – 100%, -горячая вода – 100%. Доля проб сточных вод, соответствующих нормативным требованиям-100%

5.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

5.1.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий в сфере электроснабжения представлен в таблице 60:

Таблица 60

№ п/п	Наименование мероприятий	Исполнитель
1	Перевод имеющихся электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»),	ОАО «Коммунэнерго»
2	Строительство нескольких мощных связных ТП напряжением 6/10 кВ для организации резервирования между сетями 6 кВ и 10 кВ, -приемка на баланс ОАО «Коммунэнерго» существующей ПС «Береговая» 35/6 кВ,	
3	Строительство новой двух трансформаторной, двухсекционной ПС 35/6 кВ в районе ул.Парковой	

	(будущее название - ПС «Парковая») с подключением к проходящей в непосредственной близости ВЛ-35 кВ «Слободская 1» или «Слободская 2» и «№9» (такое решение дополнит имеющиеся ВЛ-35 кВ «№15» и «№25» ПС «Кирово-Чепецкая» еще двумя ВЛ-35 кВ)	
4	Оборудование ПС «Парковая» четырьмя резервными ячейками 6 кВ на перспективу развития системы: перевода близлежащих сетей 3 кВ (от ТЭЦ-3) на сети 6 кВ,	
5	Организация электрической связи между РУ-6 кВ ПС «Парковая» с РУ-6 кВ ПС «Береговая» путем прокладки КЛ-6 кВ от ПС «Парковая» до ТП-40 и далее через проходные ТП-6, ТП-24, тп-19 до ТП-46,	
6	Прокладка дополнительной КЛ-6 кВ от ТП-46 до РУ-6 кВ ПС «Береговая» с перекладкой части существующих кабельных линий между трансформаторными подстанциями,	
7	Реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммунэнерго» и ТП №44, 84, 96, 79, 23 (принадлежат сторонним потребителям) с заменой оборудования 3 кВ на 6 кВ,	
8	Прокладка двух новых резервных КЛ-6 кВ для переключения на ПС «Парковая» нагрузку очистных сооружений города (ТП-98) от сетей ОАО «КЧХК» на сети ОАО «Коммунэнерго».	
9	Строительство КВЛ 100 кВ Чепецк- ГПП III цепь, КВЛ 110 кВ Чепецк – ГПП IV цепь	ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»

5.2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере теплоснабжения приведен в таблице 61:

Таблица 61

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Мероприятия (проекты) по реконструкции и модернизации оборудования Кировской ТЭЦ-3							

Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11					177000		177000
Модернизация оборудования КиП и А			17800	17769	38900	28100	102569
Реконструкция вспомогательного оборудования котлоагрегатов	10900	7600		4244			22744
Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК					4246		4246
Модернизация оборудования КиП и А ГРП					15569		15569
Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10	29500						29500
Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11						64900	64900
Реконструкция системы водоснабжения					59000		59000
Реконструкция бойлера					29500		29500
Итого в ценах 2012 года	40400	7600	17800	22013	324215	93000	505028
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							800900
Мероприятия (проекты) нового строительства тепловых сетей в районах перспективной застройки (общественной)							
Строительство тепловой сети в зоне №1 (общественная застройка)	299,2						299,2
Строительство тепловой сети в зоне №2 (общественная застройка)	1452,1	172,7	899,8		1592,0	259,1	4375,7
Строительство тепловой сети в зоне №3 (общественная застройка)	2021,7						2021,7
Строительство тепловой сети в зоне №4 (общественная застройка)						897,7	897,7
Строительство тепловой сети в зоне №5 (общественная застройка)	299,2				764,9		1064,1
Строительство тепловой сети в зоне №7 (общественная застройка)			6764,3				6764,3
Итого в ценах 2012 года	4072,2	172,7	7664,1		2356,9	1156,8	15 422,7
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							22 886,4

Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения							
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов	81563	17680	90729				189 972
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов	10312	35805	24840				70 957
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации			466069	466069	466070	232808	1 631 016
Мероприятия по строительству магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности системы теплоснабжения, в том числе:							135 366
-строительство перемычки от теплотрассы «БСИ» до теплотрассы на базу	72307						72 307
-реконструкция перемычки между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра	50527						50 527
-строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых	12532						12 532
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф	5482	4476	2113	2458	12619	29631	56 779
Итого в ценах 2012 года	232723	57961	583751	468527	478689	262439	2 084 090
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							2 965 292
Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности тепловых сетей и обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки							
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности							429 315
Итого в ценах 2012 года			177291	177291	74733		429 315

Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							604 035
Мероприятия (проекты) по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения							
Мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3	35964	36271	33220	34000	28221		167 676
Итого в ценах 2012 года	35964	36271	33220	34000	28221		167 676
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							215 042
Всего в ценах 2012 года	313166	192005	819726	701818	908199	356596	3 201 510
Всего стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							4 608 155

Характеристика мероприятий (проектов) по реконструкции и модернизации оборудования Кировской ТЭЦ-3 приведена в таблице 62:

Таблица 62

Наименование мероприятия	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11	13,86	Снижение расхода топлива
Модернизация оборудования КиП и А	15,89	Снижение расхода топлива
Реконструкция вспомогательного оборудования котлоагрегатов	17,8	Снижение расхода топлива
Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК	9,75	Снижение расхода топлива
Модернизация оборудования КиП и А ГРП	12,55	Снижение расхода топлива

Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10	17,26	Снижение расхода топлива
Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11	11,91	Снижение расхода топлива
Реконструкция системы водоснабжения	13,33	Снижение расхода воды
Реконструкция бойлера	17,0	Снижение потребления электроэнергии

Характеристика мероприятий (проектов) нового строительства тепловых сетей в районах перспективной застройки (общественной) приведена в таблице 63:

Таблица 63

Наименование мероприятия	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство тепловой сети в зоне №1 (общественная застройка)	диам.70 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне №2 (общественная застройка), в том числе:			
ул.Свердлова 2 – проект. ТК№1	диам.100 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК-16-3 - проект. ТК №»	диам.80 мм, длина 100м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 4-23-3 – объект теплоснабжения	диам.50 мм, длина 40м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
пр.Россия 31-1 – объект теплоснабжения	диам.50 мм, длина 60м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 22-4 - проект. ТК №3	диам.100 мм, длина 130м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Узел Г/КБ-24 – проект. ТК №4	диам.50 мм, длина 100м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 22-1-1 –проект. ТК №5	диам.100 мм, длина 230м, подземная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов

	бесканальная		
Строительство тепловых сетей в зоне №3 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 7-10 – проект. ТК	диам.80 мм, длина 300м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне №4 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 9-20 – проект. ТК	диам.70 мм, длина 150м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне № 5 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 10-8 – проект. ТК №1	диам.70 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 12-9 – проект. ТК №2	диам.70 мм, длина 70м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 12-7 – проект. ТК №3	диам.100 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне №7 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 5-20А – проект. ТК №1	диам.200 мм, длина 600м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Итого:	1980 м		

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения приведена в таблице 64:

Таблицы 64

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Мероприятия по перекладке	диам.100-150 мм,	1 вариант – более	Повышение надежности

тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов	длина -471 м диам.200-400 мм, длина -523 м диам.500 мм, длина -1115 м, подземная канальная диам.500 мм, длина -2255 м диам.600 мм, длина -683 м, надземная Всего: 5047 м	15 лет 2 вариант – 16,57	и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов	диам.40-80 мм, длина -642 м, диам.100-150 мм, длина -2706 м, диам.200-400 мм, длина -2918 м, подземная канальная диам.40- 70 мм, длина -430 м, надземная Всего: 5576 м	1 вариант – более 15 лет 2 вариант – 15,29	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации	диам.25 - 80 мм, длина 28 187м,, диам.100-150 мм, длина -17 401 м диам.200-450 мм, длина -14 045 м диам.500 -600 мм, длина -6 187 м, подземная в непроходных каналах диам.25 - 80 мм, длина 18 124м,, диам.100-150 мм, длина -6 809 м диам.200-400 мм, длина -9 764 м диам.500 -600 мм, длина -6 729 м, надземная Всего: 107 246 м	1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 13,59	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
Мероприятия по строительству магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности системы теплоснабжения, в том числе:	Всего – 3275 м	1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 14,12	
-строительство перемычки	диам.500 мм,		Повышение надежности

от теплотрассы «БСИ» до теплотрассы на базу	длина 1700м, подземная бесканальная		и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
-реконструкция переемычки между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра	диам.600 мм, длина 1205м, подземная бесканальная		Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
-строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых	диам.300 мм, длина 370м, подземная бесканальная		Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф	диам.80 - 150 мм, длина 2376м,, диам.200-300 мм, длина -437 м подземная в непроходных каналах диам.80 - 200 мм, длина 2320м,, надземная Всего: 5133 м	1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 12,24	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности тепловых сетей и обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки приведена в таблице 65:

Таблицы 65

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности, в том числе:	Всего:-7504 км	1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 14,12	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
-перекладка сети диам.700 мм до ТК 7-12	диам.1000 мм, длина -3554 м, надземная, диам.1000 мм, длина -999 м, подземная канальная Всего: 4553 м		

-перекладка сети диам. 350 мм ТЗЦ – Уз. ТК 3-47	диам.200-350 мм, длина -592 м, диам.500 мм, длина -389 м, подземная канальная диам.200 мм, длина -287 м, надземная Всего: 1268 м		
-переклада сети диам. 600 мм до ТК 3-32 через Черемушки	диам.200-250 мм, длина -1564 м, подземная канальная диам.250 мм, длина -119 м, надземная Всего: 1683 м		

Характеристика мероприятий (проектов) по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения приведена в таблице 66:

Таблица 66

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3	Устройство индивидуальных тепловых пунктов в МКД и общественных зданиях с установкой теплообменников	8,68	Снижение расхода тепла на отопление за счет перевода на качественно-количественное регулирование. Снижение расхода электроэнергии на перекачивание горячей воды. Повышение качества горячей воды в соответствии с санитарно-гигиеническими требованиями.

5.3.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере водоснабжения приведен в таблице 67:

Таблица 67

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Мероприятия (проекты) по развитию головных объектов системы водоснабжения (водозабор, очистные сооружения водозабора), а также мероприятий исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов							
Реконструкция водопроводных очистных сооружений производительностью 40 тыс.куб.м/сутки со строительством системы очистки стоков после промывки фильтров на территории очистных сооружений водозабора (ОСВ) МУП «Водоканал»						1172739	1 172 739
Строительство дополнительного резервуара чистой воды на очистных сооружениях водозабора (ОСВ) города на территории очистных сооружений водозабора на юго-востоке города Кирово-Чепецка						2000	2 000
Обустройство водозаборных сооружений для подачи воды из зарезервированных в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения питьевой водой граждан города Кирово-Чепецка, участков месторождения подземных вод «Просницкое»: -«Большая Просница», -«Плоски – Бердяга»		600				40000	40 600
Итого в ценах 2014 года		600				1214739	1 215 339
Мероприятия (проекты) по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных							

потребителей							
Строительство сетей водоснабжения					73560	6120	79 680
Итого в ценах 2014 года					73560	6120	79 680
Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения и качества питьевой воды							
Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринтоорф города Кирово-Чепецка»		113825					113 825
Перекладка водовода ул.Ленина от насосной станции III подъема до перекрестка с ул.Сосновой	14652						14 652
Перекладка водовода ул.Речная от перекрестка с ул.Ленина до дома №23 ул.Речная		2816					2 816
Перекладка водовода от территории ТЭЦ-3 (цех механического обезвоживания) до ПО «Южные электрические сети» филиала «Киров-энерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»			6044				6 044
Резерв перекладки водоводов на основе статистики инцидентов			2860	2860	14280		20 000
Реконструкция водоразборной сети на территории г.Кирово-Чепецка						38000	38 000
Итого в ценах 2014 года	14652	116641	8904	2860	14280	38000	195 337
Всего в ценах 2014 года	14652	117241	8904	76420	20400	1252739	1 490 356

Характеристика мероприятий (проектов) по развитию головных объектов системы водоснабжения (водозабор, очистные сооружения водозабора), а также мероприятий исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов приведена в таблице 67:

Таблица 67

Наименование	Технические	Срок	Ожидаемый эффект
--------------	-------------	------	------------------

мероприятия (проекта)	параметры проекта	окупаемости проекта (лет)	
Реконструкция водопроводных очистных сооружений производительностью 40 тыс.куб.м/сутки со строительством системы очистки стоков после промывки фильтров на территории очистных сооружений водозабора (ОСВ) МУП «Водоканал»	Строительство здания микрофильтрации и дозации реагентов, блока горизонтальных отстойников, здания скорых фильтров, цеха сгустителей осадка, блока резервуаров промывной воды и насосной станции системы водооборота, цеха механического обезвоживания	Не установлен	Бесперебойное снабжение потребителей города Кирово-Чепецка водой питьевого качества в любое время года в связи с обеспечением проектной производительности – 40 тыс.куб.м/сутки, прекращение сброса сточных и дренажных вод в зону санитарной охраны хозяйственно-питьевого водозабора г.Кирова(2 –й пояс), снижение затрат в связи с модернизацией оборудования, внедрением новых технологий, .
Строительство дополнительного резервуара чистой воды на очистных сооружениях водозабора (ОСВ) города на территории очистных сооружений водозабора на юго-востоке города Кирово-Чепецка	1 ед.	Не установлен	Бесперебойное водоснабжения в связи с обеспечением промывки резервуаров питьевой воды
Обустройство водозаборных сооружений для подачи воды из зарезервированных в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения питьевой водой граждан города Кирово-Чепецка, участков месторождения подземных вод «Просницкое»: -«Большая Просница», -«Плоски – Бердыга»	Запас воды: 5,4 тыс.куб.м/сутки 5,7 тыс.куб.м/сутки	Не установлен	Обеспечение жителей муниципального образования питьевой в случае возникновения чрезвычайной ситуации из защищенного от загрязнения подземного водного источника

Характеристика мероприятий (проектов) по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей приведена в таблице 68:

Таблицы 68

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство сетей водоснабжения	26,6 км	Не установлен	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки города Кирово-Чепецка

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения и качества питьевой воды приведена в таблице 69:

Таблица 69

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринтоорф города Кирово-Чепецка»	17,708 км	Более 30 лет	Обеспечение питьевой водой, соответствующей требованиям законодательства по качеству, потребителей микрорайона Каринторф, снижение затрат в связи с закрытием очистных сооружений водозабора микрорайона Каринторф и консервацией подземных скважин №1 и №2
Перекладка водовода ул.Ленина от насосной станции III подъема до перекрестка с ул.Сосновой	диам.300 мм длина -550 м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Перекладка водовода ул.Речная от перекрестка с ул.Ленина до дома №23 ул.Речная	диам.200 мм длина- 250 м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Перекладка водовода от территории ТЭЦ-3 (цех механического обезвоживания) до ПО «Южные электрические сети» филиала «Киров-энерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	диам.400 мм длина -220 м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Резерв перекладки водово-	длина -2000м	Не установлен	Обеспечение надежного

дов на основе статистики инцидентов			водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Реконструкция водоразборной сети на территории г.Кирово-Чепецка	Замена аварийных участков, имеющих малую пропускную способность с увеличением диаметра труб и их замене на полиэтиленовые(12,7 км)	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий

5.4.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере водоотведения представлен в таблице 70:

Таблица 70

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения							
Реконструкция городских очистных сооружений канализации производительностью 40 тыс.куб.м/сутки в г.Кирово-Чепецке						429800	429 800
Реконструкция очистных сооружений со строительством объектов доочистки сточных вод в мкр.Каринтторф города Кирово-Чепецка					500		500
Реконструкция 7-ми существующих канализационных насосных станций						1200	1 200
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города					2100		2 100
Итого в ценах 2014 года					2600	431000	433 600
Мероприятия (проекты) по развитию системы водоотведения для подключения							

перспективных потребителей							
Строительство системы водоотведения в районах новой застройки					25650	25650	51 300
Итого в ценах 2014 года					25650	25650	51 300
Мероприятия (проекты) по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов системы водоотведения							
Реконструкция системы водоотведения						44950	44 950
Реконструкция коллектора диам.800 вдоль ОАО «Вэлконт» с переходом ул.Ленина	7237	7236					14 473
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до ул.Ал.Некрасова					17855		17 855
Реконструкция напорного коллектора от КНС-6 по переулку Садовому					7193		7 193
Резерв перекладки коллекторов на основе статистики инцидентов					8648	8648	17 296
Итого в ценах 2014 года	7237	7236			33696	53598	101 767
Всего в ценах 2014 года							586 667

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения приведена в таблице 71:

Таблица 71

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция городских очистных сооружений канализации производительностью 40 тыс.куб.м/сутки в г.Кирово-Чепецке	Модернизация с внедрением технологии глубокого удаления биогенных элементов, замена всего оборудования, строительство сооружений доочистки	Не установлен	Обеспечение надежности работы и достижение требований, предъявляемых к сбросу в водоемы рыбохозяйственного значения (снижение негативного воздействия на водные объекты)
Реконструкция очистных сооружений со строитель-	Восстановление Трубопровода к	Не установлен	Обеспечение надежности работы и

ством объектов доочистки сточных вод в мкр.Каринт-торф города Кирово-Чепецка	иловым площадкам, замена системы аэрации, восстановление иловых карт		достижение требований, предъявляемых к сбросу в водоемы рыбохозяйственного значения (снижение негативного воздействия на водные объекты)
Реконструкция 7-ми существующих канализационных насосных станций	Замена морально и физически устаревшего оборудования, диспетчеризация и телеуправление оборудованием	Не установлен	Повышение надежности работы оборудования, снижение затрат
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города	3 ед.	Не установлен	Обеспечение водоотведения объектов перспективной застройки города Кирово-Чепецка

Характеристика мероприятий (проектов) по развитию системы водоотведения для подключения перспективных потребителей, приведены в таблице 72:

Таблица 72

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство системы водоотведения в районах новой застройки	9,33 км	Не установлен	Обеспечение водоотведения объектов перспективной застройки города Кирово-Чепецка

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов системы водоотведения приведены в таблице 73:

Таблица 73

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция системы водоотведения	8,17 км Замена участков, имеющих малую пропускную способность с увеличением диаметра труб и их заменой на полиэтиленовые	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы

Реконструкция коллектора диам.800 вдоль ОАО «Вэлконт» с переходом ул.Ленина	диам. 800 мм длина -650 м	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до ул.Ал.Некрасова	диам. 400 мм длина -650 м	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Реконструкция напорного коллектора от КНС-6 по переулку Садовому	диам. 300 мм длина – 270 м	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Резерв перекладки коллекторов на основе статистики инцидентов	3,1 км	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы

5.5.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере газоснабжения представлен в таблице 74:

Таблица 74

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия в тыс.руб.	Ожидаемый эффект
Мероприятия (проекты) по развитию системы газоснабжения для подключения перспективных потребителей города Кирово-Чепецка		
Газопровод к жилым домам по ул.Горького, ул.Зверева, ул.Ленина,,ул.Калинина, ул.Энгельса,ул.Созонтова, ул.Карла Маркса, ул.Первомайская г.Кирово-Чепецка	19 441	Подключение к газоснабжению природным газом существующих 128 частных домовладений и 46 двухквартирных жилых домов (более 550 чел)
Газопровод к жилым домам по ул.Кооперативная, пер.Ко-тельный, ул.Загородная, ул.Пролетарская, ул.Песчаная, ул.Ст.Халтурина,, ул.Первомайская, ул.Колхозная, ул.Чепецкая,, пер.Садовый, ул.Речная, ул.Молодежная, пер.Майский, пер.Новостроевский, ул.Красноармейская, ул.Жданова, ул.Рудницкого г.Кирово-Чепецка	43 245	
Схема газоснабжения МКР.23 г.Кирово-Чепецка	89 283	Обеспечение газоснабжения природным газом 2300 чел.
Схема газоснабжения МКР-15 г.Кирово-Чепецка	632 406	Обеспечение газоснабжения природным газом 1725 чел.
Итого:	784 375	

5.6. ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.

Финансирование мероприятий по оснащению многоквартирных домов общедомовыми приборами учета осуществляется собственниками помещений в многоквартирных домах, доля расходов бюджета муниципального образования составляет не более 2994 тыс.руб. (5% в соответствии с долей в общей площади многоквартирных домов).

Оснащение приборами учета коммунальных ресурсов объектов бюджетной сферы муниципального образования осуществлено в период 2012-2014 годы в рамках бюджетного финансирования муниципальных учреждений в соответствии с утвержденными сметами. Уровень оснащенности составляет 100%.

Прогнозные расчеты стоимости оснащения многоквартирных домов (МКД) муниципального образования общедомовыми приборами учета согласно Обосновывающих материалов программы приведены в таблице 75:

Таблица 75

Наименование проекта	Количественные показатели (ед.)	Затраты на реализацию проекта (тыс.руб.)	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости проекта
Оснащение МКД общедомовыми приборами учета:			2017-2020 годы	Снижение потребления ресурсов, Снижение потерь ресурсо-снабжающих организаций	Рассчитывается по каждому зданию и ресурсу
-тепловой энергии	112	35504			
-холодной воды	289	23120			
-электроэнергии	84	1260			

5.7. ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ.

Реализация энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах муниципального образования осуществляется путем проведения за счет средств собственников помещений в многоквартирных домах, оплачиваемых за содержание общего имущества многоквартирных домов, следующих технических и технологических мероприятий:

- по повышению энергетической эффективности внутридомовых систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства,
- по замене и восстановлению тепловой изоляции трубопроводов и тепловых пунктов в составе общего имущества,
- повышение тепловой защиты мест общего пользования (замена оконных блоков),
- по автоматизации тепловых пунктов.

Реализация энергосберегающих мероприятий объектов бюджетной сферы муниципального образования осуществляется в рамках бюджетного финансирования муниципальных учреждений в соответствии с утвержденными сметами и программами энергосбережения муниципальных учреждений.

В муниципальном образовании наружное освещение обеспечивают 77,95 км кабельных и 84,6 км воздушных линий электропередачи с 3234 светильниками уличного освещения. В целях реализации энергосберегающих мероприятий в сфере наружного освещения необходима замена существующих светильников наружного освещения на энергосберегающие. Прогнозная информация по данному мероприятию представлена в таблице 76:

Таблица 76

Наименование проекта	Количес- твенные показатели	Затраты на реализацию проекта (млн.руб.)	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости проекта
Заключение энергосервисного контракта по замене светильников наружного освещения на энергосберегающие	2413 ед.	10,9 (по цене электроэнергии в размере ее экономии - 2011 тыс кВтч.)	2,5 года с момента заключения контракта	Экономия электроэнергии	2 года

5.8.ВЗАИМОСВЯЗАННОСТЬ ПРОЕКТОВ.

Взаимосвязанными проектами в системе развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования являются мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения,

поскольку реализация данных мероприятий изменяет систему горячего водоснабжения и холодного водоснабжения города Кирово-Чепецка.

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.

6.1. ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ.

6.1.1. Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сфере электроснабжения.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности в сфере электроснабжения представлены в таблице 77:

Таблица 77

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет			
Перевод имеющихся электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»)	+	-	-	-	-	+	-	
Строительство нескольких мощных связанных ТП напряжением 6/10 кВ для организации резервирования между сетями 6 кВ и 10 кВ,	+	-	-	-	-	+	-	
Строительство новой двух трансформаторной, двухсекционной ПС 35/6 кВ в районе ул. Парковой (будущее название - ПС «Парковая») с подключением к	+	-	-	-	-	+	-	

<p>проходящей в непосредственной близости ВЛ-35 кВ «Слободская 1» или «Слободская 2» и «№9» (такое решение дополнит имеющиеся ВЛ-35 кВ «№15» и «№25» ПС «Кирово-Чепецкая» еще двумя ВЛ-35 кВ)</p>							
<p>Оборудование ПС «Парковая» четырьмя резервными ячейками 6 кВ на перспективу развития системы: перевода близлежащих сетей 3 кВ (от ТЭЦ-3) на сети 6 кВ,</p>	+	-	-	-	-	+	-
<p>Организация электрической связи между РУ-6 кВ ПС «Парковая» с РУ-6 кВ ПС «Береговая» путем прокладки КЛ-6 кВ от ПС «Парковая» до ТП-40 и далее через проходные ТП-6, ТП-24, тп-19 до ТП-46,</p>	+	-	-	-	-	+	-
<p>Прокладка дополнительной КЛ-6 кВ от ТП-46 до РУ-6 кВ ПС «Береговая» с перекладкой части существующих кабельных линий между трансформаторны</p>	+	-	-	-	-	+	-

ми подстанциями							
Реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммунэнерго» и ТП №44, 84, 96, 79, 23 (принадлежат сторонним потребителям) с заменой оборудования 3 кВ на 6 кВ	+	-	-	-	-	+	-
Прокладка двух новых резервных КЛ-6 кВ для переключения на ПС «Парковая» нагрузку очистных сооружений города (ТП-98) от сетей ОАО «КЧХК» на сети ОАО «Коммунэнерго».	+	-	-	-	-	+	-
Строительство КВЛ 100 кВ Чепецк-ГПП III цепь, КВЛ 110 кВ Чепецк – ГПП IV цепь	+	-	-	-	-	+	-

Мероприятия (проекты) по реконструкции и модернизации системы электроснабжения муниципального образования будут вестись за счет собственных средств филиала «Кировэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в рамках инвестиционных программ данных организаций (в том числе за счет заемных средств).

6.1.2. Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сфере теплоснабжения.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности источника теплоснабжения муниципального образования представлены в таблице 78:

Таблица 78

Наименование	Источники инвестиций
--------------	----------------------

проекта	Собствен- ные средства предприя- тий	Плата за подклю- чение (присоед- нение)	Бюджетные средства			Креди- ты	Средства частных инвесто- ров
			Мест- ный бюджет	Областной бюджет	Федераль- ный бюджет		
Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11	+	-	-	-	-	+	-
Модернизация оборудования КиП и А	+	-	-	-	-	+	-
Реконструкция вспомога- тельного оборудования котлоагрегатов	+	-	-	-	-	+	-
Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК	+	-	-	-	-	+	-
Модернизация оборудования КиП и А ГРП	+	-	-	-	-	+	-
Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10	+	-	-	-	-	+	-
Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11	+	-	-	-	-	+	-
Реконструкция системы водоснабжения	+	-	-	-	-	+	-
Реконструкция бойлера	+	-	-	-	-	+	-

Мероприятия (проекты) по реконструкции и модернизации оборудования Кировской ТЭЦ-3 будут вестись за счет собственных средств филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» в рамках инвестиционных программ данной организации (в том числе за счет заемных средств).

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам составляют 500 028 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 800 900 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере теплоснабжения представлены в таблице 79:

Таблица 79

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство тепловой сети в зонах «№1-№7 (общественная застройка)»	-	+	-	-	-	-	-

Проектом предусматривается строительство тепловых сетей в районах новой застройки (зоны №1,2,3,4,5,7) согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка. Собственником тепловых сетей станет ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» - инвестор.

Совокупные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации составляют 15 422,7 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 22 886,4 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Строительство будет вестись с привлечением средств инвестора. Возврат средств инвестору будет осуществляться за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям.

Расчет эффективности инвестиций осуществлен в Схеме теплоснабжения на основании стоимости мероприятий проекта и суммарного роста отпуска тепловой энергии потребителям в течении 2014-2033 года.

Размер платы за технологическое подключение к тепловым сетям на 1 Гкал/час (в руб. без НДС) по зонам застройки приведен в таблице 80:

Таблица 80

Наименование мероприятия (проекта)	Размер платы за технологическое подключение					
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030
Зона №1	1997,1					
Зона №2	863,14	412,87	1873,4		3318,7	1220,8
Зона №3	4714,35					

Зона №4	10592,24
Зона №5	1727,08
Зона №7	2363,98

Срок окупаемости инвестиционных проектов – менее года.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы теплоснабжения муниципального образования представлены в таблице 81:

Таблица 81

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет			
1. Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов	+	-	-	+	-	+	-	
2. Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов	+	-	-	+	-	+	-	
3. Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации	+	-	-	+	-	+	-	
4. Мероприятия по строительству магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности системы теплоснабжения, в том числе:	+	-	-	+	-	+	-	

-строительство перемычки от теплотрассы «БСИ» до теплотрассы на базу	+	-	-	+	-	+	-
-реконструкция перемычки между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра	+	-	-	+	-	+	-
-строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых	+	-	-	+	-	+	-
5.Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф	+	-	-	+	-	+	-
6.Мероприятия по рекон- струкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности	+	-	-	+	-	+	-

Совокупные инвестиционные затраты ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» по указанным проектам на период реализации программы составляют 2 513 405 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 3 569 327 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

В схеме теплоснабжения муниципального образования выполнен анализ финансирования указанных проектов за счет средств собственного капитала ОАО «Кировская теплоснабжающая компания».

Источник доходов ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» рассмотрен по двум вариантам:

-вариант 1 - тарифы на тепловую энергию для потребителей, увеличивающиеся в соответствии с индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, предельным (максимальным) индексом изменения размера платы для населения за коммунальные услуги (далее- индексы),

-вариант 2 - тарифы на тепловую энергию для потребителей, обеспечивающие необходимую валовую выручку (НВВ) теплоснабжающей организации.

Анализ полученных результатов позволяет сделать следующие выводы.

При финансировании мероприятий (проектов) по пп.1, 2 таблицы 81 за счет собственного капитала теплоснабжающей организации с источником доходов – тарифы, увеличивающиеся в соответствии с индексами, чистый дисконтированный доход теплоснабжающей организации меньше нуля, следовательно проекты считаются неустойчивыми, на каждый рубль инвестиций будет получено убытков от 59 до 79 коп., срок окупаемости более 15 лет, рентабельность инвестиций ниже темпов инфляции – проекты неэффективны.

При финансировании мероприятий (проектов) по пп.3, 4, 5, 6 таблицы 81 за счет собственного капитала теплоснабжающей организации с источником доходов – тарифы, увеличивающиеся в соответствии с индексами, чистый дисконтированный доход теплоснабжающей организации меньше нуля, следовательно проекты считаются неустойчивыми, на каждый рубль инвестиций будет получено убытков от 26 до 99 коп., срок окупаемости более 30 лет, рентабельность инвестиций ниже темпов инфляции – проекты неэффективны.

При финансировании мероприятий (проектов) таблицы 81 за счет собственного капитала теплоснабжающей организации с источником доходов – тарифы, обеспечивающие НВВ, финансовое положение ресурсоснабжающей организации более устойчиво, срок окупаемости снижается до 12 – 14 лет.

Увеличение тарифа до значений, обеспечивающих НВВ теплоснабжающей организации покрывает дефицит собственных средств предприятия, при этом не является единственным источником погашения затрат на мероприятия: в расчетах использована прибыль предприятия, экономия тепловой энергии, амортизация основных средств, полученных в результате реконструкции тепловых сетей. Увеличение тарифа до значений, обеспечивающих НВВ, уменьшает срок окупаемости проектов и, следовательно, делает их привлекательными для внешних инвесторов.

В качестве альтернативного варианта к двум предыдущим можно рассматривать вариант финансирования: «заемный капитал + собственный капитал + увеличение тарифа».

Таким образом, предполагаемые к реализации мероприятия (проекты) по повышению надежности системы теплоснабжения муниципального образования вызовут увеличение стоимости тепловой энергии для потребителей в период действия программы, а также необходимость привлечения бюджетных средств при установлении тарифов, при которых совокупный платеж за коммунальные услуги превышает размер установленного индекса роста размера платы.

В Схеме теплоснабжения муниципального образования расчет ценовых последствий увеличения стоимости тепловой энергии выполнен из условий финансирования мероприятия за счет собственного капитала теплоснабжающей организации и увеличения тарифа до значений, обеспечивающих необходимый НВВ организации. По результатам расчетов ежегодный рост такого тарифа составляет от 112 до 206 %.

Расчет прогнозируемого средневзвешенного тарифа на тепловую энергию в зоне действия Кировской ТЭЦ-3 по муниципальному образованию на период до 2030 года приведен в таблице 82:

Таблица 82

Наименование	Ед. изм.	Год реализации программы					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.	2030 г.
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию по муниципальному образованию	руб./ Гкал	1391,85	1441,20	1495,24	2214,2	2745,6	3353,7
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию по муниципальному образованию с учетом средневзвешенной инвестиционной составляющей к тарифу	руб./ Гкал	1393,59	1545,5	1678,6	2911,7	3644,4	3353,7
Средневзвешенная инвестиционная надбавка к тарифу	руб./ Гкал	0	0	181,34	697,5	898,8	0

Тариф альтернативной котельной	руб./ Гкал	1853,1	1908,6	2118,6	3289,3	4442,2	5669,5
--------------------------------------	---------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Привлечение масштабных инвестиций в сферу теплоснабжения, окупаемость которых практически невозможна в существующих условиях сдерживания роста регулируемых цен (тарифов), затруднено.

В части регулирования в сфере теплоснабжения Правительством Российской Федерации предложен ряд мер, направленных на повышение привлекательности этого рынка для инвесторов (введение тарифа альтернативной котельной, новое тарифное регулирование, долгосрочные договорные отношения на поставку тепловой энергии).

В соответствии с информацией Минэкономразвития Российской Федерации от 06.05.2016 в Сценарных условиях, основных параметрах прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровнях цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов предусмотрено – до конца 2016 года закончить формирование нормативно-правовой основы для поэтапного перехода на новый метод регулирования рынка тепловой энергии на основе предельного уровня цены (альтернативной котельной).

Переход на указанную систему ценообразования предусмотрен Планом мероприятий («дорожной картой») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии», утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.10.2014 №1949-р.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы теплоснабжения и качества услуг горячего водоснабжения муниципального образования представлены в таблице 83:

Таблица 83

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собствен- ные средства предприя- тий	Плата за подклю- чение (присоед- нение)	Бюджетные средства			Креди- ты	Средства частных инвесто- ров
			Мест- ный бюджет	Областной бюджет	Федераль- ный бюджет		
Мероприятия по переводу	+	-	+	-	-	-	+

потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3							
--	--	--	--	--	--	--	--

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

В соответствии со статьями 6,24,40 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» решения о порядке и сроках прекращения горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения и об организации перевода абонентов, подключенных к таким системам, на иную систему горячего водоснабжения принимаются органом местного самоуправления. В таком решении должны быть указаны перечни мероприятий, лица, ответственные за их выполнение, источники финансирования таких мероприятий и сроки их выполнения. При этом, программы финансирования мероприятий по прекращению горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке в инвестиционные программы теплоснабжающих организаций при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных мероприятий учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения. В случае недоступности тарифов такой организации для абонентов органы местного самоуправления совместно с органами государственной власти субъекта Российской Федерации и организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, определяют иные источники финансирования инвестиционной программы.

В Схеме теплоснабжения муниципального образования для мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой системы на закрытую в качестве источников инвестиций рассмотрен вариант использования средства

собственного капитала и заемные средства, а источники доходов – экономия тепловой энергии при переходе с открытой системы теплоснабжения на закрытую. Анализ полученных результатов расчета позволяет сделать вывод, что инвестиционный проект является устойчивым, срок окупаемости 8,68 лет.

Для перевода потребителей с открытой системы на закрытую предлагается строительство индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) в каждом из зданий.

Совокупные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации составляют 167 676 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 215 042 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации). Данные по объему финансовых затрат по группам потребителей приведены в таблице 84:

Таблица 84

Наименование групп потребителей	Расчетная нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/час	Стоимость мероприятий по строительству ИТП с узлами учета и автоматизации	Доля затрат, в %
Жилые здания	66,93	131 592	78,5
Муниципальные и общественные здания	12,27	24177	14,4
Промышленные здания и здания коммерческого назначения	6,01	11907	7,1
Итого:	84,91	167 676	100

6.1.3.Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сфере водоснабжения и водоотведения.

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере водоснабжения представлены в таблице 85:

Таблица 85

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	Средства частных инвесторов
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство	+	+	+	-	-	-	-

сетей водоснабжения							
---------------------	--	--	--	--	--	--	--

Проектом предусматривается строительство сетей водоснабжения в районах новой застройки согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка. Собственником водопроводных сетей станет муниципальное образование – инвестор.

Совокупные инвестиционные затраты составляют 79 680 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 84 461 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- собственные средства предприятия,
- средства бюджета муниципального образования;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу,
- плата за подключение.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы водоснабжения муниципального образования представлены в таблице 86:

Таблица 86

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет			
Строительство дополнительного резервуара чистой воды на очистных сооружениях водозабора (ОСВ) города на территории очистных сооружений водозабора на юго-востоке города Кирово-Чепецка	+	-	+	+	-	-	+	
Обустройство водозаборных сооружений для	+	-	+	+	-	-	-	

<p>подачи</p> <p>воды из зарезервированных в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения питьевой водой граждан города Кирово-Чепецка, участков месторождения подземных вод «Просницкое»:</p> <p>-«Большая Просница»,</p> <p>-«Плоски – Бердяга»</p>							
<p>Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринтоорф города Кирово-Чепецка»</p>	-	-	+	+	-	-	-
<p>Перекладка водовода ул.Ленина от насосной станции III подъема до перекрестка с ул.Сосновой</p>	+	-	+	+	-	-	+
<p>Перекладка водовода ул.Речная от перекрестка с ул.Ленина до дома №23 ул.Речная</p>	+	-	+	+	-	-	+
<p>Перекладка водовода от</p>	+	-	+	+	-	-	+

территории ТЭЦ-3 (цех механического обезвоживания) до ПО «Южные электрические сети» филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»							
Резерв перекладки водоводов на основе статистики инцидентов	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция водоразборной сети на территории г.Кирово-Чепецка	+	-	+	+	-	-	+

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам на период реализации программы составляют 237 937 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 252 213 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- средства областного бюджета;
- средства бюджета муниципального образования;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу.

Предполагаемые к реализации мероприятия (проекты) по повышению надежности системы водоснабжения муниципального образования вызовут увеличение стоимости холодной воды для потребителей в период действия программы, а также необходимость привлечения бюджетных средств при установлении тарифов, при которых совокупный платеж за коммунальные услуги превышает размер установленного индекса роста размера платы.

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере водоотведения представлены в таблице 87:

Таблица 87

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	Средства частных инвесторов
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство сетей водоотведения	+	+	+	-	-	-	-
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города	+	+	+	-	-	-	-

Проектами предусматривается строительство сетей водоотведения и канализационных насосных станций в районах новой застройки согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка. Собственником канализационных сетей станет муниципальное образование – инвестор.

Совокупные инвестиционные затраты составляют 53 400 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 56 604 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- собственные средства предприятия,
- средства бюджета муниципального образования;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу,
- плата за подключение.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы водоотведения муниципального образования представлены в таблице 88:

Таблица 88

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	Средства частных инвесторов
			Местный	Областной бюджет	Федеральный		

			бюджет		бюджет		
Реконструкция 7-ми существующих канализационных насосных станций	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция системы водоотведения	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция коллектора диам.800 от вдоль ОАО «Вэлконт» переходом ул.Ленина с	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до ул.Ал.Некрасова	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция напорного коллектора от КНС-6 по переулку Садовому	+	-	+	+	-	-	+
Резерв перекладки коллекторов на основе статистики инцидентов	+	-	+	=	-	-	+

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам на период реализации программы составляют 102 967 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 109 145 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- средства областного бюджета;
- средства бюджета муниципального образования;
- средства полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу.

Предполагаемые к реализации мероприятия (проекты) по повышению надежности системы водоотведения муниципального образования вызовут увеличение стоимости услуг водоотведения для потребителей в период действия программы, а также

необходимость привлечения бюджетных средств при установлении тарифов, при которых совокупный платеж за коммунальные услуги превышает размер установленного индекса роста размера платы.

Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований в системах водоснабжения и водоотведения представлены в таблице 89:

Таблица 89

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет			
Реконструкция водопроводных очистных сооружений производительностью 40 тыс.куб.м/сутки со строительством системы очистки стоков после промывки фильтров на территории очистных сооружений водозабора (ОСВ) МУП «Водоканал»	-	-	+	+	+	-	-	
Реконструкция городских очистных сооружений канализации производительностью 40 тыс.куб.м/сутки в г.Кирово-Чепецке	-	-	+	+	+	-	-	
Реконструкция очистных сооружений со строительством объектов доочистки сточных вод в мкр.Каринтторф города Кирово-	-	-	+	+	-	-	-	

Чепецка							
---------	--	--	--	--	--	--	--

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам на период реализации программы составляют 1 603 039 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 1 699 221 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- средства федерального бюджета.
- средства областного бюджета;
- средства бюджета муниципального образования.

6.1.4.Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сфере газоснабжения.

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере газоснабжения представлены в таблице 90:

Таблица 90

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет			
Газопровод к жилым домам по ул.Горького, ул.Зверева, ул.Ленина „ул.Калинина, ул.Энгельса, ул.Созонтова, ул.Карла Маркса, ул.Первомайская г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-	
Газопровод к жилым домам по ул.Кооперативная, пер.Котельный, ул.Загородная, ул.Пролетарская, ул.Песчаная, ул.Ст.Халтурина,,	-	-	+	+	-	-	-	

ул.Первомайская, ул.Колхозная, ул.Чепецкая,, пер.Садовый, ул.Речная, ул.Молодежная, пер.Майский, пер.Новостроев- ский, ул.Красноармей- ская, ул.Жданова, ул.Рудницкого г.Кирово-Чепецка							
Схема газоснабжения МКР.23 г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-
Схема газоснабжения МКР-15 г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-

Проектами предусматривается строительство газовых сетей в районах новой застройки (МКР 23, МКР 15) согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка и районах существующей жилой застройки (индивидуальные дома, двухквартирные коттеджи).

Строительство будет вестись за счет субсидий местным бюджетам из областного бюджета на развитие газификации муниципальных образований области. Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета составляет 99,99%, софинансирование из местного бюджета – не менее 0,01%. Распределение и порядок предоставления субсидии определяется постановлением Правительства Кировской области.

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам в сфере газоснабжения составляют 590 375 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 613 990 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

6.1.5.Сводные данные по объему инвестиций.

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода

программы в соответствии со схемами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения муниципального образования представлены в таблице 110:

Таблица 110

Наименование сферы ресурсоснабжения	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Сфера теплоснабжения	313159	102005	819726	701831	908215	356596	3 201 532
Сфера водоснабжения	14652	117241	8904	76420	20400	1252739	1 490 356
Сфера водоотведения	7237	7236			61946	510248	586 667
Сфера газоснабжения					784375		784375
Итого:	335048	226482	828630	778251	1774936	2119583	6 062 930

Из таблицы следует, что общая сумма инвестиций, предусмотренная программой, в развитие коммунальной инфраструктуры города Кирово-Чепецка составляет 6 062 930 тыс. руб. в ценах текущих лет.

С учетом ежегодной динамики совокупной потребности в капитальных вложениях общая сумма инвестиций составит 7 584 009 тыс.руб., в том числе:

- в сфере теплоснабжения – 4 608 155 тыс.руб. (в ценах приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ -перерасчет выполнен в Схеме теплоснабжения),
- в сфере водоснабжения – 1 549 970 тыс.руб. (с учетом индекса-дефлятора 1,04),
- в сфере водоотведения – 610 134 тыс.руб. (с учетом индекса-дефлятора 1,04),
- в сфере газоснабжения – 815 750 тыс.руб. (с учетом индекса-дефлятора 1,04).

6.2.ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ .

6.2.1. Проекты, реализуемые действующими организациями.

Мероприятия (проекты), указанные в таблицах 77, 78, 79, 81, 84 программы реализуются действующими организациями: филиал «Кировэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», ООО

«ГалоПолимер Кирово-Чепецк», филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс», ОАО «Кировская теплоснабжающая компания».

Мероприятия (проекты), указанные в таблицах 86, 87, 88 программы реализуются действующими организациями: МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка», МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка.

6.2.2. Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организаций или индивидуальных предпринимателей по договору коммерческой концессии).

Мероприятия (проекты) в сфере водоснабжения и водоотведения, указанные в таблицах 86, 87 программы, в части перекладки и реконструкции сетей водоснабжения и водоотведения планируется осуществлять в рамках концессионных соглашений.

6.2.3. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

В программе не содержатся мероприятия для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

6.2.4. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

В программе не содержатся мероприятия для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

6.3. ДИНАМИКА УРОВНЕЙ ТАРИФОВ (в ценах отчетного года на период разработки программы).

Динамика уровней тарифов для населения на период действия программы на основании тарифов (цен), установленных решениями Региональной службы по тарифам Кировской области на 2016-2018 годы, указанными в Обосновывающих материалах программы, с учетом прогноза роста тарифов на товары (услуги) инфраструктурных компаний для населения и тарифов на услуги организаций жилищно-коммунального хозяйства в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации, представлены в таблицах 91 – 97.

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по электроэнергии:

Таблица 91

Наименование ресурса	2016 год		Индекс роста	2017 год	Индекс роста	2018 год
	1 полугодие	2 полугодие				
Электроэнергия (руб. Квт/ч)	3,35	3,51	1,15	3,94	1,15	4,53

Продолжение таблицы 91

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,15	5,21	1,16	6,04	1,54	9,30	1,14	10,60

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по тепловой энергии, установленных по ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»:

Таблица 92

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тепловая энергия (руб./Гкал)	1359,41	1424,30	1424,30	1458,17	1458,17	1532,31

Продолжение таблицы 92

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	1614,86	1,07	1727,90	1,28	2211,71	1,23	2720,40

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по тепловой энергии, установленных по МУП «Коммунальное хозяйство»:

Таблица 93

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тепловая энергия (руб./Гкал)	1429,43	1487,27	1487,27	1547,45	1547,45	1606,69

Продолжение таблицы 93

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	1703,23	1,07	1822,461	1,28	2332,75	1,23	2869,28

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по горячей воде, установленных по ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»:

Таблица 94

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тепловая энергия (руб./Гкал)	1359,41	1424,30	1424,30	1458,17	1458,17	1532,31
Сетевая вода (руб.куб.м)	14,99	15,61	15,61	16,33	16,33	16,96

Продолжение таблицы 94

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	1614,86	1,07	1727,90	1,28	2211,71	1,23	2720,40
1,08	17,97	1,07	19,23	-	61,34	-	75,45

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по холодной воде и стокам, установленных по МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка:

Таблица 95

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Холодная вода (руб./куб.м)	32,07	36,92	36,92	38,83	38,83	40,25
Стоки (руб./куб.м)	18,55	21,65	21,65	22,76	22,76	23,80

Продолжение таблицы 95

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	42,70	1,08	46,12	1,33	61,34	1,23	75,45
1,08	25,14	1,08	27,15	1,33	36,11	1,23	44,41

Прогнозная динамика уровня розничных цен для населения по природному газу, установленные по ОАО «Газпром межрегионгаз Киров»:

Таблица 96

Наименование ресурса	2016 год		Индекс роста	2017 год	Индекс роста	2018 год
	1 полугодие	2 полугодие				
Природный газ (руб./куб.м)	7,15	7,49	1,15	8,42	1,15	9,68

Продолжение таблицы 96

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,15	11,13	1,16	12,91	1,24	16,00	1,23	19,68

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по утилизации твердых коммунальных отходов, установленных по МУП «Коммунальное хозяйство»:

Таблица 97

Наименование ресурса	2016 год		Индекс роста	2017 год	Индекс роста	2018 год
	1 полугодие	2 полугодие				
Утилизации твердых коммунальных отходов (руб./куб.м)	50,37	51,68	1,06	54,08	1,06	57,32

Продолжение таблицы 97

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2015 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,05	60,19	1,05	63,20	1,19	75,21	1,16	87,24

6.4. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.

Размер платы за коммунальные услуги (в руб. на 1 чел. в месяц) по каждому виду коммунальных услуг по прогнозным тарифам, указанным в таблицах 91-97 программы согласно расчетов в Обосновывающих материалах представлен в таблице 98:

Таблица 98

Наименование коммунальной услуги	декабрь 2016 года		декабрь 2017 года		декабрь 2018 года	
	Тариф, руб.	размер оплаты	тариф	размер оплаты	тариф	размер оплаты
Холодное водоснабжение	36,92	158,39	38,83	166,58	40,25	172,67
Водоотведение	21,65	163,67	22,76	172,06	23,80	179,93
Горячее водоснабжение	1424,3	102,26	1458,17	104,70	1532,31	110,02
	15,61	51,04	16,33	53,40	16,96	55,46
Отопление	1424,3	451,22	1458,17	461,95	1532,31	485,43
Газоснабжение	7,49	86,14	8,42	96,83	9,68	111,32
Электроснабжение	3,51	168,48	3,94	189,12	4,53	217,44
Утилизация твердых коммунальных отходов(ТКО)	51,68	7,11	54,08	7,44	57,32	7,88

Итого совокупный платеж:		1188,31		1252,08		1340,15
--------------------------------	--	---------	--	---------	--	---------

Продолжение таблицы 98

2019 год		2020 год		2021- 2025 годы		2026- 2030 годы	
Тариф, руб.	размер оплаты	тариф	размер оплаты	тариф	размер оплаты	тариф	размер оплаты
42,70	183,18	46,12	197,85	61,34	263,15	75,45	323,68
25,14	190,06	27,15	205,25	36,11	272,99	44,41	335,74
1614,86	115,95	1727,90	124,06	2211,71	158,80	2720,40	195,32
17,97	58,76	19,23	62,88	61,34	200,58	75,45	246,72
1614,86	511,59	1727,90	547,40	2211,71	700,67	2720,40	861,82
11,13	127,99	12,91	148,46	16,00	184,00	19,68	226,32
5,21	250,08	6,04	289,92	9,30	446,40	10,60	508,80
60,19	8,28	63,20	8,69	75,21	10,34	87,24	11,99
Итого совокупный платеж:	1445,89		1584,51		2236,93		2710,39

6.5. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ.

Ключевым регуляторным механизмом в сфере коммунального хозяйства с 2016 года становится установление Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа граждан за коммунальные услуги. Ориентация на уровень инфляции, как индикатора предельного изменения платы граждан за коммунальные услуги будет сохраняться с учетом прогнозируемого изменения платежеспособности населения.

В соответствии с Указом Губернатора Кировской области от 27.11.2015 №278 по муниципальному образованию утвержден предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 0, на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 104,8%.

Система предельных индексов изменения размера платы для населения за коммунальные услуги требует возмещения ресурсоснабжающим организациям недополученных средств в сравнении с утвержденными тарифами – выплаты субсидии за счет средств субъекта Российской Федерации. Прогнозный уровень расчетов размера данного возмещения представлен в таблице 99:

Таблица 99

Наименование платежа	2016год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.
Совокупный платеж за коммунальные услуги по прогнозным тарифам, руб./чел. в месяц	1188,31	1252,08	1340,15	1445,89	1584,51	2236,93	2710,39
Совокупный платеж за коммунальные услуги в соответствии с индексами роста размера платы руб./чел. в месяц	1188,31	1235,99	1297,30	1359,57	1424,83	1477,55	1517,40
Разница в платежах:	-	16,09	42,85	86,32	159,68	759,38	1192,99
Прогнозная численность населения, чел.:	-	72700	71600	70700	69730	74320	81950
Размер возмещения ресурсоснабжающим организациям недополученных средств в связи с приведением платы граждан за коммунальные услуги в соответствие с утвержденным в установленном порядке предельным индексом, тыс.руб. в год		14036,9	36816,7	73233,9	133613,8	135449,1	234637,3

Возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных средств в связи с применением предельных индексов осуществляется путем предоставления субсидии в соответствии с Порядком предоставления субсидии, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 20.03.2012 №155/146 «О предоставлении субсидий на возмещение части недополученных доходов ресурсоснабжающим и управляющим организациям в связи с пересмотром размера подлежащей внесению платы граждан за коммунальные услуги при приведении в соответствие с утвержденными в установленном порядке предельными индексами».

В целях социальной поддержки населения и обеспечения доступности для населения платы за жилищно-коммунальные услуги на территории Российской Федерации гражданам предоставляются субсидии по оплате жилого помещения и коммунальных услуг.

В соответствии со статьей 159 Жилищного кодекса Российской Федерации субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг предоставляются гражданам в случае, если расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Финансирование расходов на предоставление субсидий осуществляется из бюджетов субъектов Российской Федерации.

В условиях действия предельных (максимальных) индексов изменения размера платы за коммунальные услуги для населения прогнозная потребность в социальной поддержке и размера субсидий на оплату жилищно-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 будет формироваться на основании фактических данных о размере необходимых бюджетных трансфертов для выплаты указанных субсидий по итогам финансового года, а также на основании областных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг для предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по муниципальным образованиям области.

По муниципальному образованию субвенция бюджету города Кирово-Чепецка на предоставление гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2015 году составила 44,8 млн.руб.

С 2016 года субвенции бюджету города Кирово-Чепецка на предоставление гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг не предусматриваются в рамках разграничения полномочий органов исполнительной власти (финансирование предусмотрено Кировскому областному государственному

учреждению «Управление социальной защиты населения в Кирово-Чепецком районе»).

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения по данным Обосновывающих материалов программы представлено в таблице 100:

Таблица 100

Наименование платежа	2016год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.
Совокупный платеж за коммунальные услуги, руб./чел. в месяц	1181,2	1228,60	1289,61	1351,51	1416,38	1468,79	1508,4
Утилизация твердых коммунальных отходов(ТКО), руб./чел. в месяц	7,11	7,39	7,69	8,06	8,45	8,76	9,00
Итого коммунальные услуги:	1188,31	1235,99	1297,30	1359,57	1424,83	1477,55	1517,40
Плата за жилое помещение руб./чел. в месяц	354,78	371,81	389,66	408,36	427,96	443,79	455,77
Взнос на капитальный ремонт руб./чел. в месяц	127,80	135,00	142,20	149,02	156,17	161,95	166,32
Итого жилищные услуги:	482,58	506,81	531,86	557,38	584,13	605,74	622,09
Всего жилищно-коммунальные услуги, в руб./чел. в месяц	1670,89	1742,80	1829,16	1916,95	2008,96	2083,29	2139,49
Прогнозные среднедушевые доходы населения в руб./чел.	23285	24146	25039	25965	26926	31907	37810

в месяц							
Доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе населения, в %	7,18	7,22	7,30	7,38	7,46	6,53	5,66

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 32 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, при расчете индексов по субъектам Российской Федерации и проверке предложений субъектов Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитывает особенности топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации и руководствуется необходимостью устранения имеющихся дисбалансов при регулировании тарифов, включая ликвидацию перекрестного субсидирования и доведения уровня оплаты коммунальных услуг населением до 100% установленных экономически обоснованных тарифов, реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований субъекта Российской Федерации, положений заключенных концессионных соглашений, утвержденных инвестиционных и производственных программ, направленных на повышение надежности и качества оказываемых населению коммунальных услуг, увеличения объема привлекаемых инвестиций в теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение и электроснабжение субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 «Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утвержденных

приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378, оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. В соответствии с пунктом 21.1 данных методических указаний, если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению, а также выплату субсидий ресурсоснабжающим организациям.

В связи с введением системы предельных индексов изменения размера платы за коммунальные услуги фактически критерием, характеризующим экономическую доступность для потребителей услуг ресурсоснабжающих организаций, является соответствие или несоответствие роста тарифов на услуги этих организаций прогнозному предельному индексу.

На основании вышеизложенного можно сделать следующие выводы:

- исполнение инвестиционных программ в сфере коммунального хозяйства только за счет роста тарифов для потребителей невозможно в связи со сдерживанием платежей населения предельными индексами роста платы за коммунальные услуги,
- рост платы граждан муниципального образования за коммунальные услуги не будет превышать предельных (максимальных) индексов, установленных на федеральном и региональном уровнях, следовательно критерии доступности для населения платы за коммунальные услуги будут соблюдаться.

7.УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ.

7.1.ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ.

Ответственным за реализацию программы является администрация муниципального образования в лице управления жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования.

В целях эффективной реализации программы назначается состав ответственных лиц (состав рабочей группы), в который включаются:

-глава муниципального образования, основной функцией которого является координация деятельности органов местного самоуправления по реализации программы в рамках своих полномочий,

-представители отделов и управлений администрации муниципального образования, основной функцией которых является разработка проекта бюджета муниципального образования, а также включение в проект бюджета денежных средств на реализацию программы на очередной финансовый год,

-руководители ресурсоснабжающих организаций как лица, ответственные за реализацию мероприятий по соответствующим видам услуг (теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, утилизация твердых коммунальных отходов),

- представители МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка.

7.2.ПЛАН - ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ:

Сроки реализации инвестиционных программ, которые будут разрабатываться на основе данной программы, определяются в инвестиционных программах. Принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по концессионным договорам, осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

План –график работ по реализации программы со сроками разработки инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, сроками утверждения тарифов, сроками принятия решений по выделению бюджетных средств представлен в таблице 101:

Таблица 101

№ п/п	Мероприятие	Ответственные исполнители	Срок реализации
-------	-------------	---------------------------	-----------------

1	Разработка и утверждение технического задания на разработку проекта инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение	Администрация муниципального образования	До 1 марта года, предшествующего году начала планируемого срока действия инвестиционной программы (не позднее 3 дней со дня утверждения направляется в регулирующую организацию для разработки инвестиционной программы)
2	Разработка проекта инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения	Организация, осуществляющая холодное водоснабжение, горячее водоснабжение и водоотведение	Рекомендуемый срок: от одного до трех месяцев с момента утверждения технического задания
3	Согласование проекта инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение	Органы местного самоуправления	В течении 30 дней со дня предоставления проекта инвестиционной программы на согласование
4	Утверждение инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение	Региональная служба по тарифам Кировской области	В течении 37 дней с момента предоставления инвестиционной программы (в целом не позднее 01 декабря год, предшествующего году начала реализации инвестиционной программы)
5	Согласование проекта инвестиционной программы организации,	Органы местного самоуправления	В течении 30 дней со дня получения

	осуществляющей регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения		проекта инвестиционной программы от Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
6	Утверждение инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области	В течении 56 дней со дня регистрации в министерстве поданных заявителем документов по утверждению инвестиционной программы (в целом не позднее 30 октября года, предшествующего периоду начала реализации инвестиционной программы)
7	Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Министерство промышленности и энергетики Кировской области, Региональная служба по тарифам Кировской области (в соответствии с критериями объектов электросетевого хозяйства)	В срок не более 7 месяцев с установленной даты подачи заявления – 5 апреля года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы.
8	Формирование списка объектов для включения в проекты перечней отдельного мероприятия «Газификация Кировской области»	Кировское областное государственное казенное учреждение «Управление	Прием заявок от органов местного самоуправления не позднее 01 марта

	государственной программы Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2012 – 2020 годы	по газификации и инженерной инфраструктуре»	года, предшествующего году строительства объекта. Формирование списка объектов – до 01 мая года, предшествующего строительству объекта
9	Утверждение списка объектов для включения в проекты перечней отдельного мероприятия «Газификация Кировской области» государственной программы Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2012 – 2020 годы	Правительство Кировской области	По предоставлению от КОГКУ «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре»
10	Утверждение тарифов на коммунальные услуги	Ресурсоснабжающие организации. Региональная служба по тарифам Кировской области	Не позднее периода окончания действия утвержденного тарифа
11	Принятие решений по выделению бюджетных средств	Администрация муниципального образования, Правительство Кировской области	Ежегодно на очередной финансовый год в соответствии с муниципальными программами
12	Подготовка отчетов о реализации мероприятий (инвестиционных программ, разработанных на основе технических заданий) и достижении основных показателей программы	Ресурсоснабжающие организации. Администрация муниципального образования.	Ежегодно, до 1 марта года, следующего за отчетным
13	Подготовка предложений по корректировке (внесению изменений) в программу, связанной с изменением сроков реализации мероприятий,	Ресурсоснабжающие организации. Администрация муниципального	Ежегодно.

	объема финансирования и т.п.	образования.	
14	Внесение изменений в программу	Администрация муниципального образования. Кирово-Чепецкая городская Дума.	До 1 мая года, следующего за отчетным

7.3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий программы осуществляется в рамках мониторинга – контроля положения коммунального хозяйства муниципального образования и анализ выполнения мероприятий, предусмотренных программой.

Порядок отчетности по выполнению программы включает в себя следующие этапы:

- сбор справочной, статистической, аналитической информации о ходе реализации мероприятий программы ресурсоснабжающими организациями по запросам администрации муниципального образования, а также в рамках существующей отчетности и информации, размещаемой в открытом доступе в рамках стандарта раскрытия информации на установленных сайтах в сети «Интернет»,
- подготовка специалистами администрации муниципального образования отчета о ходе реализации программы, анализа результатов выполненных мероприятий,
- рассмотрение отчета об исполнении программы Кирово-Чепецкой городской Думой.

Отчет рекомендуется проводить ежегодно, по истечении текущего финансового года.

7.4. ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ.

Организация корректировки программы осуществляется администрацией муниципального образования на основании данных анализа исполнения мероприятий программы и с учетом происходящих изменений в сфере коммунального хозяйства, прогнозов социально-экономического развития муниципального образования.

Проект корректировки программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее, чем за две недели до утверждения данного проекта, а также размещается на официальном сайте муниципального образования в сети «Интернет». Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная откорректированная программа подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов и размещается на официальном сайте муниципального образования в сети «Интернет» в разделе «Городское хозяйство».
