



КИРОВО-ЧЕПЕЦКАЯ ГОРОДСКАЯ ДУМА ПЯТОГО СОЗЫВА

РЕШЕНИЕ

от 25.04.2019

№ 4/22

г. Кирово-Чепецк

О внесении и утверждении изменений в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года

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», учитывая приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Кирово-Чепецкая городская Дума РЕШИЛА:

1. Внести и утвердить в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года, утвержденную решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 21.12.2016 № 5/22 (с изменениями, внесенными и утвержденными решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 30.08.2017 №9/61, от 28.03.2018 № 4/13)(далее - Программа), следующие изменения:

1.1. В таблице 1 раздела 2.1.1 раздела 2 книги 1 Программы слова «Гарантирующий поставщик –Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» заменить на Гарантирующий поставщик – Восточный филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

1.2. Пункт 2.1.2 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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 эксплуатации на 01.11.2013, час	Продление паркового ресурса, час	Остаточный ресурс, 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-80-2У3 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 следующие основные центры питания:

- центр питания напряжением 110 кВ (подстанция «Чепца» мощностью 32 МВт),
- центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Кирово-Чепецкая» мощностью 32 МВт),
- центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Береговая» мощностью 4 МВт),
- 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»), две питающие линии 10 кВ от ПС «Кристалл» и две питающие линии 10 кВ от ПС «Поселковая».

Распределительные сети города Кирово-Чепецка состоят из 217,2 км линий напряжением 3; 6; 10 кВ, 249-ти трансформаторных подстанций (в том числе 177 принадлежат ОАО «Коммунэнерго»), 278 км сетей напряжением 0,4 кВ.

Кроме того, в микрорайоне Каринторф города Кирово-Чепецка имеются воздушные электросети 6 кВ – 34,7 км, находящиеся в собственности муниципального образования. Воздушные линии 6 кВ микрорайона Каринторф эксплуатируются более

50 лет и требуют замены. В 2018 г. трансформаторные подстанции (8 шт.) и ВЛ-0,4 кВ (15,9 км), расположенные в мкр.Каринторф были проданы специализированной организации ОАО «Коммуэнерго». В муниципальной собственности имеются также сети уличного освещения протяженностью 162,55 км. и электрические сети 6,0 кВ – 2,8 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%.

1.3. Пункт 2.1.3 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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 38 500 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).».

1.4. Пункт 2.1.4 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«2.1.4. Доля поставки электроэнергии по приборам учета.»

Доля поставки электроэнергии по приборам учета в общем объеме потребления по данным на 01.01.2019. составляет 99,6%

Уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета электроэнергии на 01.01.2019. года составляет 99,4%.».

1.5. Пункт 2.1.5 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.6. Пункт 2.1.6 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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 72МВт, 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.»

1.7. Пункт 2.1.9 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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 компаний, 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, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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 органа регулирования, 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, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.».

1.8. Пункт 2.1.10 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.

07.08.2018 года, в соответствии с законодательством о приватизации администрацией муниципального образования и ОАО «Коммунэнерго» подписан договор купли продажи муниципального имущества (объекты электросетевого хозяйства).

Перечень проданных объектов электросетевого хозяйства, с указанием инвестиционных обязательств, подлежащих исполнению ОАО «Коммунэнерго» приведен в таблицах 4.1. и 4.2.

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование Имущества	Характеристика Имущества (адрес - г. Кирово-Чепецк)	Площадь (прот-сть) Имущества	Мероприятие с обоснованием (указание вида работ)	Сроки выполнения мероприятий	Стоимость проведения работ (тыс.р)
-------	------------------------	---	------------------------------	--	------------------------------	------------------------------------

1	Трансформаторная подстанция	Проезд Базовый, д. 7 (кадастровый номер 43:42:000060:183)	3,7 кв. м	<p>Трансформаторная подстанция (ТП-7) мощностью 100кВА осуществляет электроснабжение зданий ГИБДД, СТО, магазина «Мотор», так же гаражные кооперативы и садоводческие товарищества. Конструкция КТП не заводская, распределительные устройства 6/0,4 кВ отсутствуют.</p> <p>Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей требуется замена существующей подстанции.</p> <p>Мероприятие: замена существующей трансформаторной подстанции ТП-7 (100кВА) на трансформаторную подстанцию киоскового типа КТП-250кВА.</p>	2020 -2027 гг.	450,0
	Земельный участок	Кадастровый номер 43:42:000060:39, область Кировская, г. Кирово-Чепецк	16 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
2	Электролиния по пр. Базовому, д. 7			<p>Кабельная линия находится в неудовлетворительном состоянии. После проведения испытаний на электрическое сопротивление повышенным напряжением, будет принято решение о протяжённости участка требующего полной замены. Мероприятие: частичная замена кабельной линии (КЛ-0,4кВ)</p>	2020 -2027 гг.	100,0
3	Здание трансформаторной подстанции ТП-142	ул. Луначарского, д. 27 (кадастровый номер 43:42:000063:3062)	41,9 кв. м	<p>Двухтрансформаторная подстанция ТП-142 (800 кВА) находится в удовлетворительном состоянии.</p> <p>Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции</p>	2020 -2027 гг.	240,0

				подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70		
	Земельный участок	кадастровый номер 43:42:000063:3519. Кировская область, г. Кирово-Чепецк	175 +/- 5 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
	Электроснабжение бани (кабельная трасса 0,4 кВ ТП-142 до зд. 16, кабель АВВГ 4 * 185 - 2 каб. по 346 м)	ул. Луначарского		Инвестиционные мероприятия не требуются.		
4	Трансформаторная подстанция	ул. Ленина, д. 26 (кадастровый номер 43:42:000050:0079:5562/05/Д)	36,1 кв. м	Трансформаторная подстанция ТП-99 находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.	2020 -2027 гг.	240,0
5	Здание трансформаторной подстанции ТП-22	ул. Чепецкая, д. 5 (кадастровый номер 43:42:000031:2662)	52,9 кв. м	Двухтрансформаторная подстанция ТП - 22 (500 кВА) находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.	2020 -2027 гг.	240,0
6	Здание трансформаторной подстанции 609 м ³	ул. Овражная, д. 16 (кадастровый номер 43:42:000028:552)	46,4 кв. м	Здание подстанции находится в неудовлетворительном состоянии. Необходимо проведение реконструкции строительных и несущих конструкций здания. Мероприятие: реконструкция здания	2020 -2027 гг.	210,0

				подстанции.		
7	Здание береговой подстанции	ул. Овражная, д. 16 (кадастровый номер 43:42:000028:549), (объем свободной мощности 0 кВт)	21,1 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
Движимое имущество в зданиях береговых подстанций по ул.Овражная, д.16 г.Кирово-Чепецка						
8	Трансформатор ТМ-4000/35 (инв. № 341431151300923)			Необходимо проведение высоковольтных испытаний для получения заключения о дальнейшей эксплуатации. По результатам заключения проведение капитального ремонта и замена части оборудования, не прошедшего испытания. Мероприятие: частичная замена оборудования.	2020 -2027 гг.	800,0
9	Трансформатор ТМН-6300 35/6.3 (инв. № 341431151300924) (неисправен)			Проведения высоковольтных испытаний с целью принятия решения о выводе из эксплуатации. Трансформатор к эксплуатации не пригоден, требуется замена. Мероприятие : замена трансформатора ТМН-6300 35/6.	2020 -2027 гг.	3 200,0
10	Трансформаторная станция (береговая) (инв. № 341431152030925)			Оборудование подстанции находится в удовлетворительном состоянии. Требуется реконструкция распределительного устройства (РУ 35кВ). Мероприятие: установка реклоузера (ВВ) по стороне 35 кВ с выводом системы связи по GSM. Замена масляных выключателей на вакуумные с установкой релейной защиты (4 шт.).	2020 -2027 гг.	3 190,0
11	Электрическая подстанция ТП560КВАЭС30 (инв. № 341431152020926)			Трансформаторная подстанция находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного	2020 -2027 гг.	240,0

				электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.		
12	Кабельная линия 6 кВ (инв. № 131245273411548)			Кабельная линия находится в неудовлетворительном состоянии. После проведения испытаний на электрическое сопротивление повышенным напряжением, будет принято решение о протяженности участка требующего полной замены. Ориентировочно замены требует 50% линии. Мероприятие: замена 50% кабельной линии (КЛ - 6 кВ).	2020 -2027 гг.	600,0
13	Счетчик электрической энергии типа САЗУ-И670М 3 * 5 380 (2 шт.) (инв. № 435781)			Инвестиционные мероприятия не требуются.		
14	Счетчик электрической энергии ЦЭ6803ВМ (инв. № 0001381961)			Инвестиционные мероприятия не требуются.		
15	Счетчик электрической энергии трехфазный ЦЭ6803В (инв. № 0001382411)			Инвестиционные мероприятия не требуются.		
16	Кабельная линия 0,4 кВ	пр. Лермонтова, д. 7а	176 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
17	Кабельная линия 0,4 кВ	пр. Лермонтова, д. 7, пр. Лермонтова, д. 7а	57 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
18	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Мелиораторов, д. 2, ул. Мелиораторов, д. 4	73 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
29	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Мелиораторов, д. 4, ул. Мелиораторов	88 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
20	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Сосновая, д. 8а, на ул. Некрасова, д. 17	108 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
21	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Братьев Васнецовых	510 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		

22	Кабельная линия 0,4 кВ	пр-т Мира, д. 59, пр-т Мира, д. 59 (пристрой)	103 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
23	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Чепецкая, д. 11а	226 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
24	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Калинина, д. 39а, запитаны здание Пенсионного фонда и здание казначейства	310 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
25	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Калинина, д. 39а, запитаны здание Пенсионного фонда и здание казначейства - резервное подключение	172 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
26	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Луначарского, д. 15 (пристрой)	100 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
27	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Терещенко, д. 7, на спасательную станцию	824 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
ИТОГО инвестиционные обязательства по Имуществу:				9 510,0

Таблица 4.2.

№ п/п	Наименование Имушества	Характеристика Имушества (адрес - г. Кирово-Чепецк)	Площадь (прот-сть) Имушества	Мероприятие с обоснованием (указание вида работ)	Сроки выполнения мероприятий	Стоимость проведения мероприятий (тыс.руб)
1	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 100 кВА	МКР Каринторф (кадастровый номер 43:12:000083:484)	21,6 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1942 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической	2020-2027 гг.	600,0

				<p>эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна.</p> <p>Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 100 кВА.</p>		
	Земельный участок	<p>кадастровый номер 43:12:000083:73 7. Российская Федерация, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, МКР Каринторф</p>	83 +/- 3 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
2	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 200 кВА	<p>МКР Каринторф, район котельной (кадастровый номер 43:12:000083:72 4)</p>	25,3 кв. м	<p>Здание трансформаторной подстанции построено в 1943 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая</p>	2020-2027 гг.	540,0

				эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 250кВА. Мощность выбрана в соответствии с изменениями в ГОСТ.		
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000083:29 1. Кировская область, г. Кирово-Чепецк	51 +/- 2 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
3	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 100 кВА	МКР Каринторф, район больницы (кадастровый номер 43:12:000109:13 33)	21,6 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1942 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 100 кВА.	2020-2027 гг.	540,0
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000109:37 6. Российская Федерация, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, МКР Каринторф	24 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		

4	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 100 кВА	МКР Каринторф, район школы (кадастровый номер 43:12:000109:1335)	21,7 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1942 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 100 кВА.	2020-2027 гг.	540,0
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000109:377, область Кировская, г. Кирово-Чепецк, МКР Каринторф	87 +/- 3 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
5	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район очистных, ТП-20)	-	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП-400кВА), год строительства 1950. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. Требуется установка КТП взамен МТП существующей. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 400 кВА.	2020-2027 гг.	320,0

6	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район улицы Железнодорожная, ТП-7 (землянки))	-	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП-400кВА), год строительства 1950. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. Требуется установка КТП взамен МТП существующей. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 400 кВА.	2020-2027 гг.	320,0
7	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район улицы Фрезерная, ТП-9)	-	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
8	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район водозабора, ТП-6)	-	Трансформаторная подстанция расположена во встроенном помещении 1950 года постройки. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. Для обеспечения безопасных оперативных переключений по стороне 0,4кВ, бесперебойного электроснабжения потребителей, а так же селективности и резервирования объекта «Водозабор» требуется замена панелей ЩО-70. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.	2020-2027 гг.	250,0
9	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район улицы Кирпичная, ТП-8)	-	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП-8 (400кВА)) находится в населенном пункте Кирпичный, расположенном в 7-8 км от мкр.Каринторф. Подстанция расположена в	2020-2027 гг.	1 200,0

				труднодоступном месте (практически полное отсутствие дорог и отходящая линия ВЛ-6кВ до Кирпичного проходит по заболоченной лесистой местности с многочисленными мелиоративными каналами, пересекающими трассу). Мощность подстанции не соответствует уровню потребления (необходима подстанция меньшей мощности). Мероприятие: замена существующей трансформаторной подстанции на трансформаторную подстанцию с обратной связью по GSM и возможностью дистанционного опроса.		
10	Сооружение	МКР Каринторф	1470 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 15 опор.	2020-2027 гг.	345,0
11	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	5510 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 40 опор.	2020-2027 гг.	920,0
12	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	2580 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 25 опор.	2020-2027 гг.	575,0
13	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	450 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
14	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	4140 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 40 опор.	2020-2027 гг.	920,0
15	Линия электропередачи (ул. Ленинская)	МКР Каринторф	1750 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
ИТОГО инвестиционные обязательства по Имуществу:						7 070,0

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

-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,

-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,

-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».

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.».

1.9. Таблицу 9 пункта 2.2.1 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 9

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса,	Система расчетов с населением за	Система расчетов с населением за
---------------------	--------------------------------	----------------------------------	----------------------------------

	исполнитель услуги	ресурс, услугу в многоквартирных домах	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	ООО «Тепловент-Про» (по договору аренды с МУП «Коммунальное хозяйство»)	Прямые договоры	Прямые договоры
Передача теплоэнергии, обслуживание сетей, сбыт тепловой энергии	АО «Кировская теплоснабжающая компания»	Прямые договоры	Прямые договоры
Горячее водоснабжение	АО «Кировская теплоснабжающая компания»	Прямые договоры	Прямые договоры

1.10. Таблицу 11 пункта 2.2.2 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 11

Принадлежность	Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, в 2-х трубном исчислении			Материальная характеристика, м ²	Доля сетей по мат. характеристике, %
	Магистральные сети, пм	Распределительные сети, пм	Всего, пм		
Собственные сети АО «КТК»	34480,22	57244,61	91724,83	51586,7	77,9%
Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, сети, арендованные АО «КТК»	0	9629,2	9629,2	2334,6	3,5%
Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области	121	7363,91	7484,91	1143,1	1,7%
Бесхозные, переданные в эксплуатацию АО «КТК»	42,04	415,36	457,4 *	634,8	1,0%
Потребитель	3868,42	42287,35	46155,77	10501,8	15,9%
Итого:	38511,68	116940,43	155452,11	66201,0	

мкр.Каринторф	-	-	6572,0	4344,0	100,0%
---------------	---	---	--------	--------	--------

1.11. Пункт 2.2.10 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.

Тарифы на передачу тепловой энергии утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ-3, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

С 26.04.2017 года МУП «Коммунхоз» города Кирово-Чепецка находится в стадии конкурсного производства. Блочная газовая котельная микрорайона Каринторф была передана МУП «Коммунхоз» города Кирово-Чепецка на праве хозяйственного ведения и поэтому вошла в конкурсную массу.

В соответствии с частью 1 статьи 126 Федерального закона от 26.10.2002 №127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» (далее – Закон о банкротстве), с даты принятия

арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства, совершение сделок, связанных с отчуждением имущества должника или влекущих за собой передачу его имущества третьим лицам в пользование, допускается исключительно в порядке, установленном Законом о банкротстве.

В настоящее время блочная газовая котельная микрорайона Каринторф, в целях оказания услуг по теплоснабжению микрорайона Каринторф, передана во владение и пользование по договору аренды ООО «Тепловент-Про».

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепловент-Про» утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.

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.».

1.12. Таблицу 21 пункта 2.3.1 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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 и очистку воды)	Гарантирующая организация-МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка	Прямые договоры	Прямые договоры
Водоотведение (включая прием и очистку стоков)	Гарантирующая организация-ООО «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово- Чепецка	Прямые договоры	Прямые договоры
Услуги в сфере водоснабжения и водоотведения	МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка	-	-

1.13. Таблицу 22 пункта 2.3.2 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 22

Материал труб	Протяженность сетей, м	Доля в общей протяженности %
чугун	60 226	42,3
сталь	80 611	56,6
полиэтилен	1818	1,1
Итого:	142 655	100

1.14. Таблицу 23 пункта 2.3.2 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 23

Материал труб	Протяженность сетей, м	Доля в общей протяженности %
чугун	39715	26,4
сталь	6 222	4,1
асбестоцемент	65 807	43,7
керамика	33 468,55	22,2
полиэтилен	5615,5	3,6
Итого:	150 828,05	100

1.15. Пункт 2.3.10 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.

Тарифы на водоснабжение и водоотведение для гарантирующих организаций, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.».

1.16. Пункт 2.4.10 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.

Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» утверждается решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.

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 устанавливаются приказами ФСТ России от 31.03.2015 №61-э/6.

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).».

1.17. Таблицу 37 пункта 2.5.1 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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	Полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» (номер объекта 43-00029-3-00592-250914 ГРОРО). Полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл. (номер объекта 43-00071-3-00255-240517 ГРОРО)	-	-
Региональный оператор (сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов)	АО «Куприт»	Прямые договоры	Прямые договоры
Сбор, транспортирование	ООО «Вятская Экологическая Компания»	-	-

твердых коммунальных отходов	ООО «ЧистоГрад»		
------------------------------	-----------------	--	--

1.18. Пункт 2.5.2 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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

С 1 января 2019 года муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области перешло на новую систему обращения с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО). Эта реформа направлена на создание новых объектов, обеспечивающих безопасное обращение с отходами, прекращение захоронения таких полезных фракций, как стекло, бумага, пластик, а также должна привести к ликвидации свалок.

С этой даты для всех жителей появляется новая коммунальная услуга – обращение с ТКО. Оказывает коммунальную услугу региональный оператор – Акционерное общество «Куприт», отобранный на конкурсной основе сроком на 10 лет. Вывоз твердых коммунальных отходов от города Кирово-Чепецка осуществляется ООО «ЧистоГрад» по договору с ООО «Вятская Экологическая Компания» на полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» и полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл.

Твердые коммунальные отходы, крупногабаритные отходы, отходы производства и потребления должны собираться для временного накопления в контейнеры и бункеры, которые устанавливаются на контейнерные площадки в необходимом количестве в соответствии с расчетным объемом. Расчетный объем контейнеров и бункеров должен соответствовать фактическому накоплению отходов в периоды наибольшего их образования.

Для сбора твердых коммунальных отходов, крупногабаритных отходов, отходов производства и потребления должны применяться контейнеры и бункеры, отвечающие санитарным требованиям.

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.»

1.19. Пункт 2.5.3 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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

Перечень полигонов ПО и ТБО, на которые осуществляется транспортировка отходов:

- полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» (номер объекта 43-00029-3-00592-250914 ГРОРО);

- полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл. (номер объекта 43-00071-3-00255-240517 ГРОРО).

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области».

1.20. Пункт 2.5.4 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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 полигоны, 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.

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.

На территории муниципального образования действующие полигоны отсутствуют.».

1.21. Пункт 2.5.5 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«2.5.5. Тарифы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, утверждается решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).»

1.22. Пункт 2.5.6 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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 раздельного 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.»

1.23. Пункт 3.2.6 раздела 3 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«3.2.6. По твердым коммунальным отходам.

Утверждение нормативов накопления твердых коммунальных отходов относится к полномочиям субъекта РФ. Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области».

1.24. В абзаце третьем пункта 6.2.1 раздела 6 книги 1 Программы слова «МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка» заменить на «ООО «Волго-Вятские коммунальные системы» г.Кирово-Чепецка».

1.25. Пункт 2.7 раздела 2 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«2.7. СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов, как среднее количество твердых коммунальных отходов, образующихся в единицу времени, устанавливаются органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Объем образования отходов от организаций и учреждений определяется в соответствии с проектами нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденных в установленном порядке.

В общем объеме отходов доля отходов от населения составляет 80%.

В Генеральной схеме очистки территорий населенных пунктов муниципальных образований Кировской области, утвержденной постановлением Правительства Кировской области от 05.03.2015 №27/127 «Об утверждении генеральной схемы очистки территорий населенных пунктов муниципальных образований Кировской области», мощность потоков твердых бытовых отходов оценена по нормативу 0,4 т/чел. в год.

В соответствии с «Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 №484, расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяется на основании фактических данных, в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

Нормы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального

хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области»».

1.26. Пункт 3.1.2.2 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов, качество эксплуатации, диспетчеризации, состояние учета, имеющиеся проблемы и направления их решения)

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

Система электроснабжения города Кирово-Чепецка имеет следующие основные центры питания:

- центр питания напряжением 110 кВ (подстанция «Чепца» мощностью 32 МВт),
- центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Кирово-Чепецкая» мощностью 32 МВт),
- центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Береговая» мощностью 4 МВт),
- 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»), две питающие линии 10 кВ от ПС «Кристалл» и две питающие линии 10 кВ от ПС «Поселковая».

Распределительные сети города Кирово-Чепецка состоят из 217,2 км линий напряжением 3; 6; 10 кВ, 249-ти трансформаторных подстанций (в том числе 177 принадлежат ОАО «Коммунэнерго»), 278 км сетей напряжением 0,4 кВ.

Кроме того, в микрорайоне Каринторф города Кирово-Чепецка имеются воздушные электросети 6 кВ – 34,7 км, находящиеся в собственности муниципального образования. Воздушные линии 6 кВ микрорайона Каринторф эксплуатируются более 50 лет и требуют замены. В 2018 г. трансформаторные подстанции (8 шт.) и ВЛ-0,4 кВ (15,9 км), расположенные в мкр.Каринторф были проданы специализированной организации ОАО «Коммунэнерго». В муниципальной собственности имеются также сети уличного освещения протяженностью 162,55 км. и электрические сети 6,0 кВ – 2,8 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 кВ 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%.

Начиная с 2005 года в результате реорганизационных преобразований филиал «Кировэнерго» впервые за последние 20 лет начал строить новые электросетевые объекты. Одним из важных проектов стало строительство в 2012 году двухцепной ВЛ-110 кВ между ТЭЦ-3 и ПС «Чепецк» и ВЛ-110 кВ ТЭЦ-3 ПС «Вятка» для увеличения пропускной способности сетей, связывающих Кировскую ТЭЦ-3 с энергосистемой в связи с реконструкцией Кировской ТЭЦ-3. Протяженность новой линии 110 кВ - 5,72 км, стоимость проекта – более 68 млн.руб. Кроме увеличения пропускной способности сети, новая линия обеспечила устойчивую работу энергоузла, повысила надежность энергоснабжения потребителей, в число которых входит Кирово-Чепецкий химкомбинат и город Кирово-Чепецк, а также увеличила устойчивость работы энергоузла ТЭЦ-3 – ПС «Вятка» -ПС «Чепца» в аварийных, послеаварийных и ремонтных режимах.

Одним из приоритетных направлений деятельности филиала «Кировэнерго» на современном этапе является борьба с коммерческими и техническими потерями электрической энергии. Положительная динамика по данному направлению достигнута в связи с реализацией специально разработанных организационных и технических мероприятий. В том числе – замена недогруженных трансформаторов, ремонт магистральных линий с заменой проводов на СИП, снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, проведение рейдов по выявлению хищений электроэнергии. Только в течении 2014 года заменено более 1 тыс. приборов учета электроэнергии, проводились и проводятся работы по созданию систем с удаленным сбором данных у потребителя, а также установка систем учета на вводах в многоквартирные дома.

По данным статистического отчета №22-ЖКХ (реформа) за 2015 год доля объема отпуска электрической энергии, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, составляет 95,39%.

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

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 бесхозяйных сетей,

-наличие ведомственных и частных трансформаторных подстанций и распределительных сетей.

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.

07.08.2018 года, в соответствии с законодательством о приватизации администрацией муниципального образования и ОАО «Коммунэнерго» подписан договор купли продажи муниципального имущества (объекты электросетевого хозяйства).

Перечень проданных объектов электросетевого хозяйства, с указанием инвестиционных обязательств, подлежащих исполнению ОАО «Коммунэнерго» приведен в таблицах 4.1. и 4.2. книги 1 Программы.

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,

-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,

-реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммунаэнерго» 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 «Коммунаэнерго».

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.».

1.27. Пункт 3.1.2.7 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.1.2.7. Анализ финансового состояния организаций электроснабжения, тарифов на электрическую энергию (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

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. В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» тарифы на 2016 год утверждены Региональной службой по тарифам Кировской области.

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, бытовых надбавок гарантирующих поставщиков, расходов на услуги коммерческих операторов, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

На территории муниципального образования осуществляет деятельность один гарантирующий поставщик электрической энергии и мощности: Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» (на территории города Кирово-Чепецка - Кирово-Чепецкое отделение).

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 компаний, бытовые 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, бытовых надбавок гарантирующих поставщиков, расходов на услуги коммерческих операторов, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Бытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, утверждаются

решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненных к нему категориям потребителей, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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 органа регулирования, 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, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.».

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 48.

Таблица 48
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	66 186 808	63 350 233
Кредиторская задолженность	25 141 456	30 402 039
Заемные средства	35 901 491	88 935 431
Финансовые результаты		
Выручка:	200 438 218	77 851 475
Себестоимость продаж:	(188 266 509)	(73 416 116)
Валовая прибыль (убыток)	17 171 709	4 435 359
Коммерческие расходы	(1 867)	-
Прибыль (убыток) от продаж	17 169 842	4 435 359
Доходы от участия в других	492 955	565

организациях		
Проценты к получению	858 440	588 512
Проценты к уплате	(16 674 832)	(2 929 556)
Прочие доходы	44 409 590	10 075 253
Прочие расходы	(44 436 699)	(11 274 580)
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 819 717	793 307
Текущий налог на прибыль в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	- 931 667	461 558
Изменение отложенных налоговых обязательств	(789 553)	(2 195 172)
Изменения отложенных налоговых активов	(491 820)	1 449 529
Прочее	(257 203)	109 100
Чистая прибыль (убыток)	281 141	156 764

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Коммуэнерго» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 49.

Таблица 49
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	470 090	440 037
Кредиторская задолженность	594 412	476 594
Заемные средства	180 669	205 748
Финансовые результаты		
Выручка:	1 515 546	1 488 454
Себестоимость продаж:	(1 355 864)	(1 462 113)
Валовая прибыль (убыток)	159 792	26 341
Коммерческие расходы	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	159 792	26 341
Доходы от участия в других организациях	-	-
Проценты к получению	27 744	51 847
Проценты к уплате	(51 090)	(51 218)
Прочие доходы	57 675	532 550
Прочие расходы	(66 563)	(674 139)
Прибыль (убыток) до налогообложения	127 558	114 609
Текущий налог на прибыль в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	(19 650) 8 661	- 5 946
Изменение отложенных налоговых обязательств	13 209	7 062
Изменения отложенных налоговых активов	1 313	9 914
Прочее	(805)	2 377
Чистая прибыль (убыток)	92 581	95 256

Финансовое положение и результаты деятельности ОАО «Коммуэнерго» свидетельствуют об обеспечении организацией своего развития, при этом существенное влияние на его деятельность оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие региона. К числу факторов риска относятся несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения,

неопределенность в образовании тарифов в рамках политики сдерживания роста тарифов на услуги естественных монополий, риск снижения фактического потребления электрической мощности по сравнению с запланированными значениями при утверждении тарифов на передачу электрической энергии, необходимость модернизации оборудования и использования современных технологий для обеспечения непрерывной работы подстанций, что может повлечь существенные дополнительные расходы.

Недостаточность собственного инвестиционного капитала в основном связано со сдерживанием роста тарифов на энергию при государственном регулировании (основной источник для финансирования инвестиционной деятельности - это начисляемые амортизационные отчисления, что для реализации долгосрочных затратных проектов недостаточно, средства от начисленной амортизации позволяют лишь осуществлять реконструкцию имеющегося оборудования). Так, согласно отчету об источниках финансирования инвестиционных программ ОАО «Коммунаэнерго» за 2015 год, на инвестиции направлено часть прибыли в виде инвестиционной составляющей в тарифе (46 млн.руб.) и амортизация, учтенная в тарифе (91,5 млн.руб.), кроме того профинансированы мероприятия по модернизации и реконструкции сверх инвестиционных программ за счет прибыли от технологического присоединения (41,5 млн.руб.).

Доля поставки электроэнергии населению в общем фактическом отпуске электрической энергии (мощности) потребителям по данным Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составляет не более 27%, при этом долги населения Кировской области за электроэнергию на конец 2015 года составили 320 млн.руб., в том числе по г.Кирову – 103 млн.руб., по г. Кирово-Чепецку – 27,5 млн.руб.».

1.28. Пункт 3.2.2.7 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.2.2.7. Анализ финансового состояния организаций теплоснабжения, тарифов на тепловую энергию (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

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

С 01.01.2016 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.

В связи с этим Правительством Российской Федерации от 02.10.2014 №1949-р был утвержден план мероприятий («дорожная карта») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии». Названный план направлен на принципиальное изменение подхода к системе отношений и модели ценообразования в сфере теплоснабжения, создающее экономические стимулы для эффективного функционирования и развития централизованных систем теплоснабжения. В результате выполнения «дорожной карты» будет сформирована институциональная среда, предусматривающая:

- либерализацию отношений в сфере теплоснабжения, основанную на принципах конкуренции с альтернативными способами теплоснабжения потребителей тепловой энергии,

- переход от прямого ценового регулирования к регулированию правил организации отношений в сфере теплоснабжения и государственному контролю за деятельностью теплоснабжающих и теплосетевых организаций,

- снижение административного регуляторного давления на бизнес с повышением ответственности бизнеса перед потребителями тепловой энергии.

Целями «дорожной карты» являются:

- устранение технологического отставания от других стран в части развития систем централизованного теплоснабжения, стимулирование внедрения современных технологий в сфере теплоснабжения,

- повышение уровня удовлетворенности потребителей тепловой энергии качеством и стоимостью товаров и услуг в сфере теплоснабжения, в том числе через совершенствование ценообразования и усиление ответственности теплоснабжающих организаций за обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей со встречным повышением ответственности потребителей тепловой энергии за выполнение договорных обязательств,

- предотвращение прогрессирующего физического и морального износа основных производственных фондов в сфере теплоснабжения,

- стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения,

- повышение управляемости системами теплоснабжения,

- повышение инвестиционной привлекательности сферы теплоснабжения.

В связи с изменением законодательства Российской Федерации предельные максимальные уровни тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъектам Российской Федерации с 2016 года не устанавливаются.

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.

Тарифы на передачу тепловой энергии утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ-3, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

В настоящее время блочная газовая котельная микрорайона Каринторф, в целях оказания услуг по теплоснабжению микрорайона Каринторф, передана во владение и пользование по договору аренды ООО «Тепловент-Про».

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепловент-Про» утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.

АО «Кировская теплоснабжающая компания» проводится работа по формированию инвестиционных программ, направленных на снижение затрат по выработке и передаче тепловой энергии путем модернизации оборудования, внедрения энергоэффективных технологий и материалов.

Так, распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 26.11.2015 16-ип утверждена инвестиционная программа АО «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019 -2033 годы».

По городу Кирово-Чепецку инвестиционные программы АО «Кировская теплоснабжающая компания» отсутствуют.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Кировская теплоснабжающая компания» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 63.

Таблица 63
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	1 615 879	1 538 380
Кредиторская задолженность	2 569 908	2 664 270
Заемные средства	320 137	13 000
Финансовые результаты		
Выручка:	5 318 745	5 373 629
-от продажи теплоэнергии	5 240 215	5 270 167
-от продажи прочих товаров, работ, услуг	78 530	103 462
Себестоимость продаж:	(5 533 694)	5 633 747
-себестоимость теплоэнергии	(5 529 682)	5 604 133
-себестоимость прочих товаров, работ, услуг	(4 012)	29 614
Валовая прибыль (убыток)	(214 949)	(260 118)
Проценты к получению	10 174	12 247
Проценты к уплате	(137)	-
Прочие доходы	608 075	611 143
Прочие расходы	(677 458)	(798 087)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(274 295)	(434 815)
Текущий налог на прибыль	(24 204)	(24 944)
Изменение отложенных налоговых обязательств	(13 329)	(3 193)
Изменения отложенных налоговых активов	43 984	60 221
Прочее	-	4 994
Чистая прибыль (убыток)	(243 640)	(372 793)

Финансовые результаты деятельности АО «Кировская теплоснабжающая компания» - основной теплоснабжающей организации на территории города Кирово-Чепецка, за последние два года нельзя признать удовлетворительными.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальное хозяйство» (осуществлявшего теплоснабжение микрорайона в указанный период) за 2014, 2015 годы приведены в таблице 64.

Таблица 64
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
-------------------------	---------------	---------------

Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	21 400	19 802
Кредиторская задолженность	56 361	44 679
Заемные средства	-	-
Финансовые результаты		
Выручка:	53 554	72 664
-от продажи теплоэнергии	14 500	15922
-от продажи прочих товаров, работ, услуг	39 054	56 742
Себестоимость продаж:	(63 385)	(93 718)
-себестоимость теплоэнергии	(15 602)	(15 884)
-себестоимость прочих товаров, работ, услуг	(47 783)	(77 834)
Валовая прибыль (убыток), в том числе от продажи теплоэнергии	(9 831)	(21 054)
Проценты к получению	-	-
Проценты к уплате	-	-
Прочие доходы	4 160	6 940
Прочие расходы	(4 909)	(7 068)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(10 580)	(21 182)
Текущий налог на прибыль	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	-	-
Изменения отложенных налоговых активов	43 984	60 221
Прочее	(262)	(641)
Чистая прибыль (убыток)	(10 842)	(21 843)

Задолженность населения города Кирово-Чепецка за тепловую энергию по состоянию на 01.01.2016 составляет 143,8 млн.руб. Процент собираемости за жилищно-коммунальные услуги за 2015 год составил 96,6.».

1.29. Абзац 3 пункта 3.3.2.2 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Данные по распределению сетей водоснабжения по материалу труб приведены в таблице 22 пункта 2.3.2 раздела 2 книги 1 Программы.».

1.30. Таблицу 65 пункта 3.3.2.2 раздела 3 книги 2 Программы исключить.

1.31. 1.29. Абзац 6 пункта 3.3.2.2 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Данные по распределению сетей водоотведения по материалу труб приведены в таблице 23 пункта 2.3.2 раздела 2 книги 1 Программы.».

1.32. Таблицу 66 пункта 3.3.2.2 раздела 3 книги 2 Программы исключить.

1.33. Пункт 3.4.2.7 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.4.2.7. Анализ финансового состояния организаций газоснабжения, тарифов на газ (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

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».

Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» утверждается решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

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.

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 устанавливаются приказами ФСТ России от 31.03.2015 №61-э/6.

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>)).».

Для оценки финансового состояния газоснабжающей организации в таблице 82 приведена информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Киров» на 2015 год согласно приказу ФСТ России от 31.01.2011.

Таблица 82
(тыс.руб.)

Наименование показателей	Всего
Выручка от оказания регулируемых услуг	782 202
Себестоимость оказания услуг, в том числе:	760 482
Материальные расходы	65 377
Заработная плата с отчислениями	258 352
Амортизация	50 928
Арендная плата	310 983
Капитальный ремонт	2 685

Диагностика	367
Прочие расходы	62 788
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	750 ед.

В соответствии с годовой бухгалтерской отчетностью АО «Газпром газораспределение Киров» за 2015 год дебиторская задолженность составляет на конец отчетного периода 303 202 тыс.руб., кредиторская задолженность – 356 854 тыс.руб.. Специальная надбавка для компенсации выпадающих доходов от технологического присоединения составила за 2015 год (без учета НДС и налога на прибыль) – 22 993 тыс.руб., специальная надбавка для финансирования программ газификации (без учета НДС и налога на прибыль) составила : начисленная 71 565 тыс.руб., освоенная 65 618 тыс.руб. По итогам деятельности за 2015 год получена чистая прибыль в размере 97 867 тыс.руб.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности подтверждают факт отсутствия убытков у газораспределительной организации, что позволяет сделать вывод об обеспечении организацией необходимого количества ремонтов и развития.

Строительство, модернизация и реконструкция газораспределительных сетей осуществляется в соответствии с инвестиционными программами за счет специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров». Так, сумма инвестиций за последние 3 года составила:

- в 2013 году по ОАО «Кировоблгаз (позднее переименовано АО «Газпром газораспределение Киров») - 77,1 млн.руб, в том числе по городу Кирово-Чепецку выполнены работы по строительству газопровода среднего давления от 9-го микрорайона до ГРПБ -10, монтаж ГРПБ с ликвидацией ГРП-6а и ГРП-8,

- в 2014 году по ОАО «Газпром газораспределение Киров» - 64,7 млн.руб., в том числе по городу Кирово-Чепецку ГРПБ ул.Дзержинского,10,

- в 2015 году по АО «Газпром газораспределение Киров» - 83,4 млн.руб., в том числе по городу Кирово-Чепецку ГРПБ ул.Энгельса.

Задолженность потребителей за поставленный газ перед ООО «Газпром межрегионгаз Киров» составляет 29 млн.руб., уровень платежей населения - более 90%.».

1.34. Пункт 3.5.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

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

с 1 января 2019 года муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области перешло на новую систему обращения с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО). Эта реформа направлена на создание новых объектов, обеспечивающих безопасное обращение с отходами, прекращение захоронения таких полезных фракций, как стекло, бумага, пластик, а также должна привести к ликвидации свалок.

С этой даты для всех жителей появляется новая коммунальная услуга – обращение с ТКО. Оказывает коммунальную услугу региональный оператор – Акционерное общество «Куприт», отобранный на конкурсной основе сроком на 10 лет. Вывоз твердых коммунальных отходов от города Кирово-Чепецка осуществляется ООО «ЧистоГрад» по договору с ООО «Вятская Экологическая Компания» на полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» и полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл.

Твердые коммунальные отходы, крупногабаритные отходы, отходы производства и потребления должны собираться для временного накопления в контейнеры и бункеры, которые устанавливаются на контейнерные площадки в необходимом количестве в соответствии с расчетным объемом. Расчетный объем контейнеров и бункеров должен соответствовать фактическому накоплению отходов в периоды наибольшего их образования.

Для сбора твердых коммунальных отходов, крупногабаритных отходов, отходов производства и потребления должны применяться контейнеры и бункеры, отвечающие санитарным требованиям.

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.»

1.35. Пункт 3.5.2.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.5.2.1. Характеристика схемы обращения с твердыми коммунальными отходами.

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 и иными собственниками земельных участков.

В муниципальном образовании раздельный сбор отходов, предусматривающий разделение по видам и составу в целях дальнейшей утилизации (использовании) от объектов жилищного фонда не осуществляется, мусороперерабатывающее (мусоросортировочное) предприятие и действующие полигоны отсутствуют.

В целях улучшения системы накопления твердых коммунальных отходов осуществляются мероприятия по реорганизации мест накопления твердых коммунальных отходов с установкой контейнеров с унифицированными захватами для мусоровозов с задней загрузкой и подпружиненными крышками.».

1.36. Пункт 3.5.2.2 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.5.2.2. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе обращения с твердыми коммунальными отходами и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса,

Перечень полигонов ПО и ТБО, на которые осуществляется транспортировка отходов:

- полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» (номер объекта 43-00029-3-00592-250914 ГРОРО);

- полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл. (номер объекта 43-00071-3-00255-240517 ГРОРО).

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области».

1.37. Пункт 3.5.2.3 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

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

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.

Неблагоприятное воздействие на окружающую среду оказывает несанкционированное размещение отходов на территории муниципального образования, уборка стихийных свалок мусора осуществляется за счет средств бюджета муниципального образования.

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.».

1.38. Пункт 3.5.2.4 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции: «3.5.2.4. Анализ финансового состояния организаций в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, действующих тарифов.

На территории муниципального образования отсутствуют действующие полигоны ТБО.

Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами на территории Кировской области утверждена распоряжением Министерства охраны окружающей среды Кировской области от 15.12.2016 №20.

Согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, в регионе формируется новая система обращения с ТКО без деления на территориальные зоны деятельности регионального оператора по обращению с

ТКО. Региональный оператор по обращению с ТКО на территории Кировской области - АО «Куприт». Дата выбора регионального оператора по обращению с ТКО — 6 апреля 2018 года. В зону деятельности регионального оператора по обращению с ТКО входит вся территория Кировской области. Статус регионального оператора присваивается сроком на 10 лет.

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области».

1.39. Раздел 10 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Разработка инвестиционных проектов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами относится к полномочию регионального оператора.

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, утверждается решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>). Инвестиционная составляющая по обращению с отходами, учтена в структуре единого тарифа и составляет более 28%».

2. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования.

Глава муниципального образования
«Город Кирово-Чепецк»
Кировской области

Е.М. Савина