



**КИРОВО-ЧЕПЕЦКАЯ ГОРОДСКАЯ ДУМА
ПЯТОГО СОЗЫВА**

РЕШЕНИЕ

от 28.03.2018

№ 4/13

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) (далее - Программа), следующие изменения:

1.1. Пункт 2.1.7 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения.

ОАО «ТГК-5» в 2013 году завершено строительство новой линии 110 кВ, образующей новую схему выдачи мощности Кировской ТЭЦ-3 с увеличением

пропускной способности и количества связей станции с энергосистемой в связи с планируемым значительным ростом ее генерации.

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

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

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

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

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

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

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

1.2. Пункт 2.1.8 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«2.1.8. Воздействие на окружающую среду системы электроснабжения.

Выработка электроэнергии сопряжена с отрицательным воздействием на окружающую среду. Теплоэлектростанции воздействуют на атмосферный воздух

выбросами загрязняющих веществ, на природную воду – сбросами в водные объекты загрязняющих сточных вод.

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

Глобальный уровень – имеющиеся ограничения по Киотскому протоколу.

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

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

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

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

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

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

Для действующих объектов тепловых электростанций необходимы мероприятия:

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

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

- обеспечить выполнение санитарных норм по шуму действующих энергетических объектов,

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

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

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

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

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

Кировская ТЭЦ-3 имеет два крупных золоотвала площадью 64,1 га и 26,8 га равнинного типа в затопляемой пойме реки Вятка, расположенных в 2-х км от селитебной зоны города Кирово-Чепецка, эксплуатирующихся с 1958 - 1970 годов, относящихся к потенциально опасным объектам 4-го класса опасности Кировской области (протокол № 1 заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Кировской области от 29.01.2007).

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

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

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

1.3. Таблицу 6 пункта 2.1.9 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 6

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

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

1.4. 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.

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

Таблица 12

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

Таблица 13

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

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

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/5-тэ-2016 тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» от ТЭЦ-3 ПАО «Т Плюс» на территории города Кирово-Чепецка, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям для исполнителей коммунальных услуг и собственников жилых помещений, приведена в таблицах 14 и 15 соответственно.

Таблица 14

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | Острый и |
|------------|-----|------|------------------------|----------|
|------------|-----|------|------------------------|----------|

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

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

Таблица 15

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/кв. см | от 2,5 до 7,0 кг/кв. см | от 7,0 до 13,0 кг/кв. в. см | Свыше 13,0 кг/кв. в. см | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | - | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | 1359,41 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 года | 1424,30 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| | года | | | | | | |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | 1424,30 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 1458,17 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | 1458,17 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 1532,31 | | | | | |

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

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

Таблица 16

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

Таблица 17

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

| | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----------------------------------------|--------|---|---|--------|--------|---|
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 913,84 | - | - | 921,13 | 950,46 | - |
| Население | | | | | | | |
| одностав очный, руб./Гка л | с 01 января по 30 июня 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | - | - | - | - | - | - |

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

Информация по утвержденным на 2016 год в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2015 № 41/44-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка для формирования тарифов с использованием метода индексации, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка, приведена в таблицах 18 и 19 соответственно.

Таблица 18

| Год | Базовый уровень операц и- онных расход ов | Индекс эффектив ности операц и- онных расходов | Норма тивный уровень прибыли | Уровень надежност и тепло снабжения | Показате ли энерго сбереже ния энергетичес кой эффектив ности | Реализация программ в области энергосбереже ния и повышения энергетичес кой эффектив ности | Динамика изменения расходов на топливо |
|------|-------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| | тыс. ру б. | % | % | | | | |
| 2016 | 2 033,1 | - | 0,0 | - | - | - | - |
| 2017 | - | 1 | 0,0 | - | - | - | - |
| 2018 | - | 1 | 0,0 | - | - | - | - |

Таблица 19

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирова нный пар |
|------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------|-------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/кв. см | от 2,5 до 7,0 кг/к в. см | от 7,0 до 13,0 кг/к в. см | свыше 13,0 кг/ кв. см | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочн ый, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | 1 211,3 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля | 1 260,4 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|--------------------------|-----------------------------------|----------|---|---|---|---|---|
| | по 31 декабря 2016 года | | | | | | |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | 1 260,4 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 1 311,4 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | 1 311,4 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 1 361,6 | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | 1 429,33 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 года | 1 487,27 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | 1 487,27 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 1 547,45 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | 1 547,45 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 1 606,69 | - | - | - | - | - |

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

С 26.04.2017 года МУП «Коммунохоз» города Кирово-Чепецка находится в стадии конкурсного производства. Блочная газовая котельная микрорайона Каринторф была передана МУП «Коммунохоз» 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.

Вопрос о передаче газовой котельной в аренду был вынесен конкурсным управляющим на собрание кредиторов 27.09.2017, решение о передаче котельной в аренду было согласовано. В настоящее время блочная газовая котельная микрорайона Каринторф, в целях оказания услуг по теплоснабжению микрорайона Каринторф, с 01.10.2017 передана во владение и пользование по договору аренды ООО «Рубеж».

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Каринторф утверждены Решением правления региональной службы по тарифам

Кировской области от 19.12.2017 № 46/19-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Рубеж», о долгосрочных параметрах регулирования». Информация долгосрочных параметрах регулирования деятельности ООО «Рубеж» и о тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Рубеж» приведена в таблицах 19.1. и 19.2. соответственно.

Таблица 19.1

| Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|------|---------------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|
| | | | | | Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | | |
| | тыс. руб. | % | % | | кг у.т./Гкал | Гкал | | |
| 2017 | 2 905,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2018 | - | 1 | - | - | - | - | - | - |
| 2019 | - | 1 | - | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | 1 | - | - | - | - | - | - |

Таблица 19.2

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|---------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения: | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 19 декабря по 31 декабря 2017 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2018 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2018 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2019 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2019 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-----------------------------|--------------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| | с 1 января по 30 июня 2020 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2020 года | 1 829,9 | - | - | - | - | - |
| Население: | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 19 декабря по 31 декабря 2017 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2018 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2018 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2019 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2019 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2020 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2020 года | 1 829,9 | - | - | - | - | - |

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

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

Таблица 20

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

| | | | |
|--|-----------------------------------|-------|---------|
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | 15,61 | 1424,30 |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 16,33 | 1458,17 |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | 16,33 | 1458,17 |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 16,96 | 1532,31 |

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

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

1.5. Пункт 2.3.9 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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

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

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

Для прекращения ненормативного сброса в реку Чепца, которая является водным объектом рыбохозяйственного значения высшей категории, необходимо

строительство устройств оборотного цикла промывных вод очистных сооружений водозабора (кв. Утробино).

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

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

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

1.6. Пункт 2.4.4 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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

Доля поставки природного газа по приборам учета в общем объеме потребления природного газа по данным областной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кировской области» на 2010-2020 годы составляла по Кировской области 98,5%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка индивидуальными (квартирными) приборами учета газа

составляет 42%, количество абонентов в индивидуальных жилых домах, оснащенных приборами учета газа – 224.».

1.7. 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.

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 была установлена приказом ФСТ России от 17.03.2015 №36-э/1 в размере 3286 руб./1000куб.м с 1 июля 2015 года. Оптовые цены, утвержденные данным документом, действовали до 1 июля 2016 года.

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

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

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

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

Таблица 34

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

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 17.06.2016 №23/2-г-2016 розничным ценам на природный газ,

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

Таблица 35

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

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

Таблица 36

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

Решением РСТ Кировской области от 29.01.2016 №4/1-г-2016 утверждена на 2016 год специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа конечным потребителям, за исключением группы «население», по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области для финансирования программ газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей в размере 83,07 руб./1000 куб. м (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины специальной надбавки)).».

1.8. Пункт 6.1.2 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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

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

Таблица 78

| Наименование проекта | Источники инвестиций | | | | | | Кредиты | Средства частных инвесторов |
|------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|---|---------|-----------------------------|
| | Собственные средства предприятий | Плата за подключение (присоединение) | Бюджетные средства | | | | | |
| | | | Местный бюджет | Областной бюджет | Федеральный бюджет | | | |
| Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11 | + | - | - | - | - | + | - | |
| Модернизация оборудования КиП и А | + | - | - | - | - | + | - | |
| Реконструкция вспомогательного оборудования котлоагрегатов | + | - | - | - | - | + | - | |
| Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК | + | - | - | - | - | + | - | |
| Модернизация оборудования КиП и А ГРП | + | - | - | - | - | + | - | |
| Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10 | + | - | - | - | - | + | - | |
| Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11 | + | - | - | - | - | + | - | |
| Реконструкция системы водоснабжения | + | - | - | - | - | + | - | |
| Реконструкция бойлера | + | - | - | - | - | + | - | |

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

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

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

Таблица 79

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

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

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

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

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

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

Таблица 80

| Наименование мероприятия (проекта) | Размер платы за технологическое подключение | | | | | |
|------------------------------------|---------------------------------------------|--------|--------|------|-----------|-----------|
| | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 | 2026-2030 |
| Зона №1 | 1997,1 | | | | | |
| Зона №2 | 863,14 | 412,87 | 1873,4 | | 3318,7 | 1220,8 |
| Зона №3 | 4714,35 | | | | | |
| Зона №4 | 10592,24 | | | | | |
| Зона №5 | 1727,08 | | | | | |
| Зона №7 | 2363,98 | | | | | |

Срок окупаемости инвестиционных проектов – менее года.

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

Таблица 81

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

| | | | | | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|
| между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра | | | | | | | |
| -строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых | + | - | - | + | - | + | - |
| 5.Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф | + | - | - | + | - | + | - |
| 6.Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности | + | - | - | + | - | + | - |

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

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

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

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

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

Анализ полученных результатов позволяет сделать следующие выводы.

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 82

| Наименование | Ед. изм. | Год реализации программы | | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2023 г. | 2028 г. | 2030 г. |
| Средневзвешенный тариф на тепловую энергию по муниципальному образованию | руб./ Гкал | 1391,85 | 1441,20 | 1495,24 | 2214,2 | 2745,6 | 3353,7 |
| Средневзвешенный тариф на тепловую энергию по муниципальному образованию с учетом средневзвешенной инвестиционной составляющей к тарифу | руб./ Гкал | 1393,59 | 1545,5 | 1678,6 | 2911,7 | 3644,4 | 3353,7 |
| Средневзвешенная инвестиционная надбавка к тарифу | руб./ Гкал | 0 | 0 | 181,34 | 697,5 | 898,8 | 0 |
| Тариф альтернативной котельной | руб./ Гкал | 1853,1 | 1908,6 | 2118,6 | 3289,3 | 4442,2 | 5669,5 |

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

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

В соответствии с информацией Минэкономразвития Российской Федерации от 06.05.2016 в Сценарных условиях, основных параметрах прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровнях цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов предусмотрено – до конца 2016 года закончить формирование

нормативно-правовой основы для поэтапного перехода на новый метод регулирования рынка тепловой энергии на основе предельного уровня цены (альтернативной котельной).

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

Таблица 83

| Наименование проекта | Источники инвестиций | | | | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|---------|-----------------------------|
| | Собственные средства предприятий | Плата за подключение (присоединение) | Бюджетные средства | | | Кредиты | Средства частных инвесторов |
| | | | Местный бюджет | Областной бюджет | Федеральный бюджет | | |
| Мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3 | + | - | - | - | - | - | + |

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

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» решения о порядке и сроках прекращения горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения и об организации перевода абонентов, подключенных к таким системам, на иную систему горячего водоснабжения принимаются органом местного самоуправления. В таком решении должны быть указаны перечни мероприятий, лица, ответственные за их выполнение, источники финансирования таких мероприятий и сроки их выполнения. При этом, программы финансирования мероприятий по прекращению горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке в инвестиционные программы теплоснабжающих организаций при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых

сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных мероприятий учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения. В случае недоступности тарифов такой организации для абонентов органы местного самоуправления совместно с органами государственной власти субъекта Российской Федерации и организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, определяют иные источники финансирования инвестиционной программы.

В Схеме теплоснабжения муниципального образования для мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой системы на закрытую в качестве источников инвестиций рассмотрен вариант использования средства собственного капитала и заемные средства, а источники доходов – экономия тепловой энергии при переходе с открытой системы теплоснабжения на закрытую. Анализ полученных результатов расчета позволяет сделать вывод, что инвестиционный проект является устойчивым, срок окупаемости 8,68 лет.

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

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

Таблица 84

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

1.9. Пункт 6.1.5 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«6.1.5. Сводные данные по объему инвестиций.

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода программы в соответствии со схемами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения муниципального образования представлены в таблице 90.1.

Таблица 90.1

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

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

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

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

1.10. Таблицу 91 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 91

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

Продолжение таблицы 91

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|

| | | | | | | | |
|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| 1,15 | 5,21 | 1,16 | 6,04 | 1,54 | 9,30 | 1,14 | 10,60 |
|------|------|------|------|------|------|------|-------|

1.11. Таблицу 92 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 92

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

Продолжение таблицы 92

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 1614,86 | 1,07 | 1727,90 | 1,28 | 2211,71 | 1,23 | 2720,40 |

1.12. Таблицу 93 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 93

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

Продолжение таблицы 93

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 1703,23 | 1,07 | 1822,461 | 1,28 | 2332,75 | 1,23 | 2869,28 |

1.13. Таблицу 94 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 94

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

Продолжение таблицы 94

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 1614,86 | 1,07 | 1727,90 | 1,28 | 2211,71 | 1,23 | 2720,40 |
| 1,08 | 17,97 | 1,07 | 19,23 | - | 61,34 | - | 75,45 |

1.14. Таблицу 95 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 95

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

Продолжение таблицы 95

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 42,70 | 1,08 | 46,12 | 1,33 | 61,34 | 1,23 | 75,45 |
| 1,08 | 25,14 | 1,08 | 27,15 | 1,33 | 36,11 | 1,23 | 44,41 |

1.15. Таблицу 96 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 96

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

Продолжение таблицы 96

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,15 | 11,13 | 1,16 | 12,91 | 1,24 | 16,00 | 1,23 | 19,68 |

1.16. Таблицу 97 пункта 6.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 97

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

Продолжение таблицы 97

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,05 | 60,19 | 1,05 | 63,20 | 1,19 | 75,21 | 1,16 | 87,24 |

1.17. 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. В настоящее время нормативы накопления твердых коммунальных отходов органами исполнительной власти Кировской области не разработаны.

На территории муниципального образования при планировании объема услуг по вывозу отходов от многоквартирных домов с полной степенью благоустройства применяется норма накопления твердых бытовых отходов населением, утвержденная распоряжением администрации города Кирово-Чепецка от 21.12.2004 №2429 «Об утверждении норм накопления твердых бытовых отходов» в размере 1,65 куб.метров в год на человека.

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».

Сведения по нормативам накопления твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования для жилого фонда вне зависимости от степени благоустроенности представлены в таблице 37.

Таблица 37

| № п/п | Наименование категории объектов, на которых образуются отходы | Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норма | Нормативы накопления твердых коммунальных отходов (м ³ в год) | Плотность твердых коммунальных отходов (кг/м ³) |
|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Для жилого фонда вне зависимости от степени благоустроенности | | | | |
| 1 | Норматив накопления твердых коммунальных отходов (без учета крупногабаритных отходов) для муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области | 1 человек | 1,5 | 200 |
| 2 | Норматив накопления крупногабаритных коммунальных отходов для муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области | 1 человек | 0,15 | 220 |

Сведения по нормативам накопления твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования для объектов общественного назначения представлены в таблице 38.

Таблица 38

| № п/п | Наименование категории объектов, на которых образуются отходы | Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норма | Нормативы накопления твердых коммунальных отходов (м ³ в год) | Плотность твердых коммунальных отходов (кг/м ³) |
|-------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Административные здания, организации, конторы, архивы | 1 сотрудник | 0,3 | 124 |
| 2. | Организации торговли: | | | |
| 2.1. | Продовольственные магазины | 1 кв. метр общей площади | 1,2 | 130 |
| 2.2. | Промтоварные магазины | 1 кв. метр общей площади | 1,0 | 120 |
| 2.3. | Торговые палатки, лотки, павильоны | 1 кв. метр общей площади | 2,0 | 156 |
| 2.4. | Рынки | 1 кв. метр общей | 1,18 | 140 |

| | | площади | | |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------|-----|
| 2.5. | Супермаркеты (универмаги) | 1 кв. метр общей площади | 0,2 | 130 |
| 3. | Организации транспортной инфраструктуры: | | | |
| 3.1. | Автомастерские, шиномонтажные мастерские, станции технического обслуживания | 1 машино-место | 0,3 | 151 |
| 3.2. | Автозаправочные станции | 1 заправочная | 0,2 | 136 |
| 3.3. | Автостоянки и автопарковки | 1 машино-место | 0,15 | 118 |
| 3.4. | Гаражи | 1 машино-место | 0,5 | 125 |
| 3.5. | Автомойки | 1 машино-место | 0,3 | 125 |
| 3.6. | Железнодорожные вокзалы, автовокзалы, аэропорты | 1 кв. метр общей площади | 0,26 | 138 |
| 4. | Образовательные организации: | | | |
| 4.1. | Дошкольные образовательные организации | 1 ребенок | 0,5 | 123 |
| 4.2. | Общеобразовательные организации, профессиональные образовательные организации, образовательные организации высшего образования или иные организации, осуществляющие образовательный процесс | 1 ребенок | 0,20 | 142 |
| 4.3. | Учреждения дополнительного образования | 1 место | 0,5 | 142 |
| 5. | Культурно-развлекательные спортивные организации: | | | |
| 5.1. | Клубы, кинотеатры, концертные залы, театры, цирк | 1 место | 0,275 | 120 |
| 5.2. | Библиотеки | 1 место | 0,18 | 90 |
| 5.3. | Выставочные залы, музеи | 1 кв. метр общей площади | 0,05 | 73 |
| 5.4. | Спортивные арены, стадионы, спортивные клубы, центры, комплексы | 1 место | 0,27 | 123 |
| 5.5. | Пансионаты, дома отдыха, туристические базы | 1 место | 1,62 | 130 |
| 6. | Организации общественного питания: кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые | 1 место | 1,5 | 160 |
| 7. | Организации службы быта: | | | |
| 7.1. | Мастерские по ремонту бытовой и компьютерной техники | 1 кв. метр общей площади | 0,2 | 87 |
| 7.2. | Мастерские по ремонту обуви, ключей, часов и пр. | 1 кв. метр общей площади | 0,4 | 95 |
| 7.3. | Ремонт и пошив одежды | 1 кв. метр общей | 0,3 | 212 |

| | | | | |
|------|----------------------------------------------------------|--------------------------|------|-----|
| | | площади | | |
| 7.4. | Химчистки и прачечные | 1 кв. метр общей площади | 0,3 | 105 |
| 7.5. | Парикмахерские, косметические салоны, салоны красоты | 1 место | 0,8 | 83 |
| 7.6. | Гостиницы, общежития | 1 место | 1,6 | 140 |
| 7.7. | Бани, сауны | 1 посетитель | 0,03 | 160 |
| 8. | Кладбища | 1 га | 0,3 | 90 |
| 9. | Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества | 1 участник (член) | 0,35 | 175 |

1.18. Пункт 3.1.2.3 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.1.2.3. Анализ зон действия источников электроснабжения и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки), имеющиеся проблемы и направления их решения.

Динамика изменения максимума нагрузки за последние пять лет по потребителям энергорайона Кировская ТЭЦ-3-Чепецк представлена в таблице 41.

Таблица 41

| | | | | | | |
|--------------------------------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Энергорайон Кировской ТЭЦ-3 - Чепецк | дата | 18.02.2011 | 25.02.2012 | 20.12.2013 | 01.12.2014 | 10.11.2015 |
| | максимум МВт | 234 | 295 | 290 | 288 | 259 |

Прогноз электропотребления и максимума нагрузки в соответствии с Программой развития электроэнергетики Кировской области на 2018-2022 годы, утвержденной Указом Губернатора Кировской области от 27.04.2017 №85, приведен в таблице 42.

Таблица 42

| Наименование энергорайона | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
|-----------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Зимний период | | | | | | |
| Энергорайон Кировской ТЭЦ-3 | 201 | 136 <*> | 138 <*> | 142 <*> | 144 <*> | 145 <*> |
| Летний период | | | | | | |
| Энергорайон Кировской ТЭЦ-3-Чепецк, МВт | 162 | 99 <*> | 101 <*> | 104 <*> | 105 <*> | 106 <*> |

<*> При реализации технических условий на технологическое присоединение ПС 110 кВ ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк" к ПС 220 кВ Чепецк.

Прогнозный объем выработки и отпуска электроэнергии по данным Кировской ТЭЦ-3 представлен в таблице 43.

Таблица 43

| 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 |

Муниципальное образование находится в энергорайоне Кировская ТЭЦ-3 –Чепецк в зоне действия Кировской ТЭЦ-3, которая обеспечивает покрытие электрической нагрузки потребителей города Кирово-Чепецка.».

1.19. Пункт 3.1.2.6 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.1.2.6. Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых действий), имеющиеся проблемы и направления их решения.

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

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

Глобальный уровень – имеющиеся ограничения по Киотскому протоколу.

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

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

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

-использование новых более эффективных технологий производств а электроэнергии на базе органических видов топлива, обеспечивающих значительное

уменьшение расхода на выработку энергии и негативного воздействия на окружающую среду,

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

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

Для действующих объектов тепловых электростанций необходимы мероприятия:

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

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

- обеспечить выполнение санитарных норм по шуму действующих энергетических объектов,

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

В связи с вводом парогазовой установки в соответствии с топливным балансом Кировской ТЭЦ-3 доля основных видов топлива составляет: природный газ – 73-97%, каменный уголь – 15-27%. Резервным топливом для энергетических и аварийным топливом для водогрейных котлов является топочный мазут.

Уход Кировской ТЭЦ-3 от применения ископаемых видов топлива (торф, уголь) существенно способствует снижению выбросов оксидов серы, оксидов азота, золы, наличие которых в атмосфере представляет серьезную экологическую проблему. По информации КЭС-холдинга выбросы окислов азота NOx на вновь введенной ПГУ почти в два раза ниже в среднем по году, чем ранее на станции, выбросы углерода тоже ниже, чем при использовании других видов топлива, значительный избыток воздуха, подаваемого на горение, позволяет окислиться углероду до нетоксичного CO2 почти полностью, при этом суммарные выбросы будут находиться в пределах допустимых концентраций.

В Схеме теплоснабжения города Кирово-Чепецка предусмотрены мероприятия по реконструкции и выводу из эксплуатации объектов котлового хозяйства, выработавшим парковый ресурс.

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

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

Кировская ТЭЦ-3 имеет два крупных золоотвала площадью 64,1 га и 26,8 га равнинного типа в затопляемой пойме реки Вятка, расположенных в 2-х км от селитебной зоны города Кирово-Чепецка, эксплуатирующихся с 1958 - 1970 годов, относящихся к потенциально опасным объектам 4-го класса опасности Кировской области (протокол № 1 заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Кировской области от 29.01.2007).

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

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

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации: масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели, аккумуляторные батареи, которые несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в

почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла, а также правильная утилизация масла, отработанных трансформаторов и выключателей. Аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработанных аккумуляторных батарей.».

1.20. 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, сбытовых 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).

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/1-ээ-2016, представлены в таблице 44.

| | | | |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| | | тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей | |
| | | руб./кВт·ч | |
| | | с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс» | 0,14617 | 0,15700 |

| | | | |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| | | Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | |
| | | руб./кВт·ч | |
| | | с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс» | 0,16930 | 0,19804 |

| | | | |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| | | Тарифная группа "прочие потребители"* | |
| | | В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка** | |
| | | с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс» | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = 14,79\% * 0,76^*$ $Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,10\% * 0,83^*$ $Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ |
| | | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} =$ $13,59\% * 0,76^* Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} =$ $13,88\% * 0,83^* Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ |
| | | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} =$ $9,25\% * 0,76^* Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} =$ $9,45\% * 0,83^* Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ |
| | | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} =$ $5,42\% * 0,76^* Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,53\% * 0,83^*$ $Ц_j^{\text{э}} \text{ (м)}$ |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 45.

Таблица 45

| Тарифные группы потребителей электри- ческой энергии (мощности) | Едини- ца измере- ния | Диапазоны напряжения | | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------|-------------|----|------|-------|----|
| | | Всего | ВН-I (2) | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| Двухставочный тариф | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|---|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | x | 572 634,57 | 901 292,41 | 1 092 737,49 | 1 229 837,42 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | x | x | 82,22 | 207,91 | 300,94 | 627,69 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | x | x | 0,94727 | 1, 73195 | 2, 18361 | 3, 42255 |
| Величина перекрестного субсидирования субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | Тыс. . руб. | 957 703,45 | x | 650 154,13 | 40 155,22 | 161 712,47 | 105 681,63 |
| Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | 273 157,60 | x | 331 745,99 | 349 069,60 | 200 010,23 | 169 716,20 |
| Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | 2 полугодие | | | | | | |
| Двухставочный тариф | | | | | | | |
| Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | x | 623 805,40 | 978 921,23 | 1 182 229,67 | 1 506 301,66 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | x | x | 87,15 | 203,77 | 314,48 | 655,94 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | x | x | 1,05196 | 1,93917 | 2,43197 | 4,00972 |
| Величина перекрестного субсидирования Учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 102 668,12 | x | 710 990,47 | 50 397,77 | 159 954,21 | 181 325,67 |
| Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | 313 117,01 | x | 369 057,13 | 378 702,79 | 199 498,88 | 274 644,47 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 46.

Таблица 46

| Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления) | | | |

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|---------|
| электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| <p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,55445 | 1,59833 |
| <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,70699 | 0,70850 |
| <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в</p> | | | |

| | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|---------|
| <p>которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,70699 | 0,70850 |
| <p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p> | | | |
| <p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 0,70699 | 0,70850 |
| <p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,55445 | 1,59833 |
| <p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,55445 | 1,59833 |
| <p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p> | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт.ч | 1,55445 | 1,59833 |

Котловые тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, установлены исходя из четырех типов тарифных напряжений:

-ВН - для потребителей энергопринимающие устройства которых подключены к сетям 110 кВ и выше;

-СН1 - для потребителей энергопринимающие устройства которых подключены к сетям 35 кВ;

-СН11 - для потребителей подключенных к сетям 6-20 кВ;

-НН - для потребителей подключенных к сетям 0,4 кВ.

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 Региональной службы по тарифам Кировской области, среднеотпускной тариф по электроэнергии для населения ниже экономически обоснованного уровня на 43% и население оплачивает только 57% фактической стоимости электроэнергии, прочие потребители по-прежнему дотируют население.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кировской области на 2016 год представлены в таблице 47.

Таблица 47

| Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| <p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,85 | 4,03 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток : | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 4,36 | 4,56 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые</p> | | | |

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------|------|
| <p>помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,35 | 2,46 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,70 | 2,83 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 1,88 | 1,97 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток: | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,06 | 3,20 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,35 | 2,46 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 1,88 | 1,97 |
| <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,35 | 2,46 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,70 | 2,83 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 1,88 | 1,97 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток: | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,06 | 3,2 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,35 | 2,46 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 1,88 | 1,97 |
| Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| <p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,35 | 2,46 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,70 | 2,83 |

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------|------|
| ночная зона | руб./кВт.ч | 1,88 | 1,97 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток: | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 3,06 | 3,20 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,35 | 2,46 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 1,88 | 1,97 |
| Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,85 | 4,03 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток: | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 4,36 | 4,56 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,85 | 4,03 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток: | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 4,36 | 4,56 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток: | | | |
| дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 3,85 | 4,03 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток: | | | |
| пиковая зона | руб./кВт.ч | 4,36 | 4,56 |
| полупиковая зона | руб./кВт.ч | 3,35 | 3,51 |
| ночная зона | руб./кВт.ч | 2,68 | 2,81 |

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

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 организациях | 492 955 | 565 |
| 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 «Коммунэнерго» 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 | 127 558 | 114 609 |

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------|
| налогообложения | | |
| 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 «Коммунэнерго» 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 «Коммунэнерго» 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.».

1.21. Пункт 3.2.2.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, система учета ресурсов, расхода ресурсов, собственные нужды).

Анализ технического состояния оборудования основного источника теплоснабжения города Кирово-Чепецка - Кировской ТЭЦ-3, приведен в п.3.1.2 настоящего раздела.

Основным теплоэнергетическим оборудованием котельной микрорайона Каринторф являются котлы КВаГн «Вулкан» VK-2000 и КВаГн «Вулкан» VK-1500. Котлоагрегат состоит из котла, блочной горелки и системы автоматики котла. Котлоагрегаты оснащены автоматикой безопасности горения и контрольно-измерительными приборами. Структура основного оборудования котельной микрорайона Каринторф приведена в таблице 51.

Таблица 51

| Наименование предприятия | Основное энергетическое оборудование | | | | |
|-----------------------------------------|--------------------------------------|-------------------|-------------------|---------------------------|-----------|
| | Марка котла | Станционный номер | Количество котлов | Тепловая мощность, Гкал/ч | Год ввода |
| Котельная микрорайона Каринторф БМК-8,0 | КВаГн «Вулкан» VK-1500 | №1 | 1 | 1,5 | 2007 |
| | КВаГн «Вулкан» VK-2000 | №2 | 1 | 2,0 | 2007 |
| | КВаГн «Вулкан» VK-2000 | №3 | 1 | 2,0 | 2007 |
| | КВаГн «Вулкан» VK-1500 | №4 | 1 | 1,5 | 2007 |

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

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

Измерение расходов сетевой воды и тепловой энергии на коллекторах Кировской ТЭЦ-3 осуществляется на подающих и обратных трубопроводах коммерческими узлами учета.

В котельной микрорайона Каринторф установлен прибор учета тепловой энергии и прибор учета природного газа.

По данным статистического отчета №22-ЖКХ (реформа) за 2015 год доля объема отпуска тепловой энергии, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, составляет 43,22%, доля объема отпуска горячей воды, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, составляет 42,35%.

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

1.22. 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 управляемостью 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.

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

тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, приведена в таблицах 54 и 55 соответственно.

Таблица 54

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

Таблица 55

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

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

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/5-тэ-2016 тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» от ТЭЦ-3 ПАО «Г Плюс» на территории города Кирово-Чепецка, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям для исполнителей коммунальных услуг и собственников жилых помещений, приведена в таблицах 56 и 57 соответственно.

Таблица 56

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|----------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/кв. см | от 2,5 до 7,0 кг/кв. см | от 7,0 до 13,0 кг/кв. см | свыше 13,0 кг/кв. см | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | 1152,0 4 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 | 1207,0 3 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|--------------------------|-----------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| | года | | | | | | |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | 1207,03 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 1235,74 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | 1235,74 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 1298,57 | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | - | - | - | - | - | - |

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

Таблица 57

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|----------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/кв. см | от 2,5 до 7,0 кг/кв. см | от 7,0 до 13,0 кг/кв. см | Свыше 13,0 кг/кв. см | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2016 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | - | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | - | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01 января по 30 июня 2016 года | 1359,41 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря | 1424,30 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| | 2016 года | | | | | | |
| | с 01 января по 30 июня 2017 года | 1424,30 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2017 года | 1458,17 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2018 года | 1458,17 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2018 года | 1532,31 | | | | | |

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

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/1-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности ПАО «Т Плюс» на территории города Кирово-Чепецка для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, а также тарифам на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ-3, приведена в таблицах 58 и 59 соответственно.

Таблица 58

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

Таблица 59

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

| | тыс. руб. | % | % | | й в сеть | сетям | | |
|------|-----------|---|---|---|--------------|-------|---|---|
| | | | | | кг у.т./Гкал | Гкал | | |
| 2017 | 2 905,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2018 | - | 1 | - | - | - | - | - | - |
| 2019 | - | 1 | - | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | 1 | - | - | - | - | - | - |

Таблица 61.2

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|---------|------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения: | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 19 декабря по 31 декабря 2017 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2018 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2018 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2019 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2019 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2020 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2020 года | 1 829,9 | - | - | - | - | - |
| Население: | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 19 декабря по 31 декабря 2017 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2018 года | 1 659,2 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2018 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2019 года | 1 715,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 июля по 31 декабря 2019 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |
| | с 1 января по 30 июня 2020 года | 1 773,3 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|--|----------------------------------|---------|---|---|---|---|---|
| | с 1 июля по 31 декабря 2020 года | 1 829,9 | - | - | - | - | - |
|--|----------------------------------|---------|---|---|---|---|---|

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на горячую воду.

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/7-кс-2016 тарифам на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» на территории города Кирово-Чепецка, приведена в таблице 62.

Таблица 62

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

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

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

ОАО «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 ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019 -2033 годы».

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

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «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 ОАО «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» 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.».

1.23. 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».

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 №23/1-г-2015 розничным ценам на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению в период с 01.07.2015 по 30.06.2016 представлена в таблице 79.

Таблица 79

| Направление потребления | Цена за 1 куб. м, руб. с НДС |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|
| На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | 7,15 |
| На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии | 7,15 |

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

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 17.06.2016 №23/2-г-2016 розничным ценам на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению в период с 01.07.2016 по 30.06.2017 представлена в таблице 80.

Таблица 80

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

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/7-г-2016 предельным максимальным розничным ценам на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств (с учетом налога на добавленную стоимость) на 2016 год представлена в таблице 81.

Таблица 81

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

Решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 №4/1-г-2016 утверждена на 2016 год специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа конечным потребителям, за исключением группы «население», по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области для финансирования программ газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей в размере 83,07 руб./1000 куб. м (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины специальной надбавки).

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%.».

1.24. Пункт 5.1 раздела 5 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«5.1. Общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения.»

Решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 18.03.2011 №8/6 по Кировской области установлены следующие значения критериев, используемых для определения доступности для населения платы за коммунальные услуги:

-доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи - не более 22%,

-доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 30%,

-уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 80%,

-доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 30%.

Данные показатели по городу Кирово-Чепецку в 2012 году составили:

-доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – 9,4%,

-доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – 13,5%,
-уровень собираемости платежей за коммунальные услуги- 97,4%,
-доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – 5,7%.

Однако, «Основы формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», в которых определена указанная система критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги, отменены постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 №400, утвердившим «Основы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

Федеральным законом от 28.12.2013 №417-ФЗ внесены изменения в Жилищный кодекс Российской Федерации - введена статья об ограничении превышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, согласно которой, не допускается превышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации, утвержденных Правительством Российской Федерации. Предельные индексы и индексы по субъектам Российской Федерации устанавливаются на долгосрочный период (на срок не менее, чем три года, если иное не установлено Правительством Российской Федерации) в соответствии с основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации.

Правительством Кировской области с 2013 года (а ранее – Региональной службой по тарифам Кировской области) принимались решения по установлению предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по муниципальным образованиям.

Указом Губернатора Кировской области от 27.11.2015 №278 утверждены предельные максимальные индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 года, в том числе по муниципальному образованию:

- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 0% (плата за коммунальные услуги устанавливается на уровне декабря 2015 года),

- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 104,8%.

В целях соблюдения установленного ограничения в области, начиная с 2007 года, постановлением правительства Кировской области от 28.09.2007 №107/401 утвержден Порядок пересмотра размера подлежащей внесению платы граждан за коммунальные услуги при приведении в соответствие с утвержденными в установленном порядке предельными индексами.

Таким образом, независимо от роста экономически обоснованных тарифов на коммунальные ресурсы, население Кировской области, в том числе муниципального образования, защищено предельным ограничением изменения размера платы граждан за коммунальные услуги и оплачивает отдельные виды коммунальных услуг по ценам ниже экономически обоснованных, установленных в соответствии с действующим законодательством.

Субсидии по возмещению недополученных доходов, возникающих от приведения платы граждан, предоставляются организациям за счет средств областного бюджета в соответствии с порядком, определенным постановлением Правительства Кировской области от 20.03.2012 №144/146 «О предоставлении субсидий на возмещение части недополученных доходов ресурсоснабжающим, управляющим организациям и иным исполнителям коммунальных услуг в связи с пересмотром размера подлежащей внесению платы граждан за коммунальные услуги при приведении в соответствие с утвержденными в установленном порядке предельными индексами». Прогнозная сумма субсидии на 2016 год с учетом фактического роста тарифов и предельного ограничения в целом по Кировской области составляет 755,9 млн.руб.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования тарифов, осуществляет федеральный государственный контроль в области регулирования тарифов и надбавок в коммунальном комплексе.».

1.25. Таблицу 126 пункта 15.1 раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 126

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

Продолжение таблицы 126

| Индекс | 2019 год | Индекс | 2020 | Индекс | 2021- | Индекс | 2026- |
|--------|----------|--------|------|--------|-------|--------|-------|
|--------|----------|--------|------|--------|-------|--------|-------|

| | | | | | | | |
|-------|------|-------|------|-------|----------|-------|----------|
| роста | | роста | год | роста | 2025 гг. | роста | 2030 гг. |
| 1,15 | 5,21 | 1,16 | 6,04 | 1,54 | 9,30 | 1,14 | 10,60 |

1.26. Таблицу 127 пункта 15.1 раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 127

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

Продолжение таблицы 127

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 1614,86 | 1,07 | 1727,90 | 1,28 | 2211,71 | 1,23 | 2720,40 |

1.27. Таблицу 128 пункта 15.1 раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 128

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

Продолжение таблицы 128

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 1703,23 | 1,07 | 1822,461 | 1,28 | 2332,75 | 1,23 | 2869,28 |

1.28. Таблицу 129 пункта 15.1 раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 129

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

Продолжение таблицы 129

| Индекс роста | 2019 год | Индекс роста | 2020 год | Индекс роста | 2021-2025 гг. | Индекс роста | 2026-2030 гг. |
|--------------|----------|--------------|----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 1,08 | 1614,86 | 1,07 | 1727,90 | 1,28 | 2211,71 | 1,23 | 2720,40 |

| | | | | | | | |
|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|
| 1,05 | 60,19 | 1,05 | 63,20 | 1,19 | 75,21 | 1,16 | 87,24 |
|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|

1.32. Пункт 15.2. раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«15.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения.»

Доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения отражены в таблице 144 и определена исходя из:

- совокупного размера платы за коммунальные услуги для населения муниципального образования по данным таблиц 135 - 140;

-прогнозного размера платы за жилое помещение населением муниципального образования по данным таблицы 142,

- прогнозных данных по среднедушевым денежным доходам населения муниципального образования, указанным в таблице 16 программы.

Таблица 144

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

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

В соответствии с постановлением Правительства Кировской области от 08.11.2005 № 47/258 «Об областных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» областной стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи составляет 22%. Приведенные в таблице 135 расчеты свидетельствуют об отсутствии превышения установленного стандарта по данному показателю при оценке критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги.

В соответствии с частью 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодную воду, горячую воду, электрическую энергию, тепловую энергию, газ, за отведение сточных вод, обращение с твердыми коммунальными отходами.

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

В соответствии с пунктом 32 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, при расчете индексов по субъектам Российской Федерации и проверке предложений субъектов Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитывает особенности топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации и руководствуется необходимостью устранения имеющихся дисбалансов при регулировании тарифов, включая ликвидацию перекрестного субсидирования и доведения уровня оплаты

коммунальных услуг населением до 100% установленных экономически обоснованных тарифов, реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований субъекта Российской Федерации, положений заключенных концессионных соглашений, утвержденных инвестиционных и производственных программ, направленных на повышение надежности и качества оказываемых населению коммунальных услуг, увеличения объема привлекаемых инвестиций в теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение и электроснабжение субъекта Российской Федерации.

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

В соответствии с пунктом 21.1 данных методических указаний, если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению, а также выплату субсидий ресурсоснабжающим организациям.

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

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

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

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

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

С 2016 года субвенции бюджету города Кирово-Чепецка на предоставление гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг не предусматриваются в рамках разграничения полномочий органов исполнительной власти (финансирование предусмотрено Кировскому областному государственному учреждению «Управление социальной защиты населения в Кирово-Чепецком районе»).

Расходы на социальную поддержку и субсидии населению определяются с учетом следующих действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг:

- постановление Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 №761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг»

(Правила предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг),

- приказ Минстроя России №1037/пр, Минтруда России № 857 от 30.12.2016 «Об утверждении Методических рекомендаций по применению Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2005 г. № 761»,

- Федеральный закон от 05.04.2003 № 44-ФЗ «О порядке учета доходов и расчета среднедушевого дохода семьи и одиноко проживающего гражданина для признания их малоимущими и оказания им государственной социальной помощи»,

- постановление Правительства Российской Федерации от 20.08.2003 № 512 «О перечне видов доходов, учитываемых при расчете среднедушевого дохода семьи и дохода одиноко проживающего гражданина для оказания им государственной социальной помощи»,

- Закон Кировской области от 17.09.2005 № 362-ЗО «Об установлении областного стандарта нормативной площади жилого помещения»,

- постановление Правительства Кировской области от 08.11.2005 № 47/258 «О региональных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг»,

- постановление Правительства Кировской области от 07.12.2004 № 23/258 «О предоставлении гражданам субсидий на оплату жилья и коммунальных услуг»,

- постановление Правительства Кировской области от 16.02.2016 № 85/57 «Об установлении областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по муниципальным образованиям области на 2016 год».

Предоставление субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг отдельным категориям граждан является одной из функций государства, направленной на поддержание и (или) повышение уровня их денежных доходов.».

1.33. Пункт 16.2 раздела 16 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«16.2. Перечень использованных законодательных документов, нормативно-правовых актов:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 №903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

- Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года (разработан Минэкономразвития России).

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (разработан Минэкономразвития России).

- Указ Губернатора Кировской области от 27.04.2017 № 85 «О Программе развития электроэнергетики Кировской области на 2018 – 2022 годы».

- Постановление Правительства Кировской области от 11.11.2010 № 77/549 «О мерах по развитию газификации в Кировской области».

- Постановление Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79 «Об Административном регламенте предоставления министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления».

- Постановление Правительства Кировской области от 09.02.2015 № 24/69 «Об утверждении Административного регламента предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение».

- Постановление Правительства Кировской области от 05.03.2015 № 27/127 «Об утверждении генеральной схемы очистки территорий населенных пунктов муниципальных образований Кировской области».

- Постановление Правительства Кировской области от 27.11.2015 № 72/781 «Об утверждении Административного регламента предоставления министерством

промышленности и энергетики Кировской области государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации».

- Государственная программа Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2013-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства Кировской области от 17.12.2012 № 186/788.

- Прогноз социально-экономического развития Кировской области на долгосрочный период, утвержденный распоряжением Правительства Кировской области от 29.12.2015 № 514.

- Генеральный план городского округа – муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденный решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 28.07.2010 № 9/70.

- Программа социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2012-2020 годы, утвержденная решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 29.02.2012 № 2/13.

- Прогноз социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, утвержденный постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 12.10.2016 № 1180.

- Программа муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденная постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 04.08.2016 № 852.

- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденная постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 14.09.2015 № 2027.

- Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденная постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 25.12.2014 № 2097.».

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

Глава муниципального образования
«Город Кирово-Чепецк» Кировской
области Е.М. Савина