



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД АРХАНГЕЛЬСК»

ДО 2028 ГОДА

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа
Схема теплоснабжения МО «ГородАрхангельск» до 2028 года (проект)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
Приложение 1. Энергоисточники города
Приложение 2. Тепловые сети города
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города
Приложение 4. Данные для анализа фактического теплоснабжения. Температурные графики
Приложение 5. Повреждаемость трубопроводов. Исходные данные
Приложение 6. Оценка надежности теплоснабжения
Приложение 7. Графическая часть
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Приложение 1. Графическая часть
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города
Приложение 1. Инструкция пользователя (ГИС Зулу Сервер)
Приложение 2. Инструкция пользователя (Зулу Термо)
Приложение 3. Руководство пользователя ГИС «Zulu 7.0» (Зулу 7.0)»
Приложение 4. Характеристика участков тепловых сетей
Приложение 5. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения
Приложение 6. Графическая часть
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние в существующих зонах действия энергоисточников)
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Приложение 1. Графическая часть
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и

Наименование документа
сооружений на них
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)
Приложение 2. Графическая часть
Глава 8. Перспективные топливные балансы
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций
Приложение 1. Графическая часть
Глава 12. Реестр проектов схемы теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
1. Общие положения	6
2. Структура предложений.....	9
3. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	10
3.1 Развитие источников теплоснабжения до 2017 года.....	10
3.2 Развитие источников теплоснабжения до 2022 года.....	16
3.3 Развитие источников теплоснабжения до 2028 года.....	16
3.4 Финансовые потребности в реализацию проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	17
4. Эффективный радиус теплоснабжения.....	23

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 3.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 2 (реконструкция источников тепловой энергии с увеличением установленной тепловой мощности для обеспечения перспективной тепловой нагрузки), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС).....	12
Таблица 3.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 3 (техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – газ)), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)	13
Таблица 3.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 4 (техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – биотопливо)), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)	14
Таблица 3.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 5 (техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – уголь)), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС).....	15
Таблица 3.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 1 (новое строительство источников тепловой энергии), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС).....	17
Таблица 3.5 – Финансовые потребности в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС).....	18
Таблица 4.1 –Радиус эффективного теплоснабжения энергоисточников г. Архангельска.....	23

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии пунктом 10 и пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 41 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи.

1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления. Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоквартирной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется. На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда.

2. Предложения по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок. В соответствии с проектами, утверждаемыми в схеме теплоснабжения города Архангельска до 2028 года, подобные предложения отсутствуют.

3. Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок. Предусматривается увеличение установленной тепловой мощности Архангельской ТЭЦ.

4. Предложения по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок. В соответствии с проектами, утверждаемыми в схеме теплоснабжения города Архангельска до 2028 года, подобные предложения отсутствуют.

5. Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии. Предусматривается реализация шести проектов по увеличению зон действия существующих котельных с выводом из эксплуатации смежных

теплоисточников.

6. Обоснование для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. В соответствии с проектами, утверждаемыми в схеме теплоснабжения города Архангельска до 2028 года, подобные предложения отсутствуют.

7. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии скомбинированной выработкой тепловой энергии. За счет подключения перспективных нагрузок зона действия Архангельской ТЭЦ увеличивается, что отражено в Главе 6 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», Приложение 1 Графическая часть.

8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Указанные мероприятия предусмотрены в проектах, отмеченных в п. 5.

9. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

10. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города. Данные по развитию промышленных предприятий не предоставлены. Предполагается, что перспективное развитие промышленности города будет осуществляться за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост ресурсопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

11. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Данные балансы представлены в Главе 4

Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «Город Архангельск» до 2028 года «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Главе 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок».

12. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов. Данный расчет представлен в Разделе 4 настоящей Главы.

Также при формировании данного раздела по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии учитывалось:

1. Покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью (Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения).
2. Определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке (Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки).
3. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива (Глава 8. Перспективные топливные балансы).

2. СТРУКТУРА ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии образуют отдельную группу проектов – «Источники теплоснабжения», которая разделена на пять подгрупп по виду предлагаемых работ: строительство источников тепловой энергии, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением установленной тепловой мощности, техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных с различными видами потребляемого топлива.

Все проекты имеют индекс вида: ЭИ-хх.уу.зз (пп), где:

хх – номер группы проекта:

- 01 – новое строительство источников тепловой энергии
- 02 – реконструкция источников тепловой энергии с увеличением установленной тепловой мощности для обеспечения перспективной тепловой нагрузки,
- 03 – техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – газ),
- 04 – техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – биотопливо),
- 05 – техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – уголь).

уу – номер зоны деятельности ЕТО, к которой относится реализуемый проект.

Номер зоны деятельности ЕТО определяется на основе Главы 11 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «Город Архангельск».

зз – номер проекта внутри группы.

пп - сквозная нумерация проектов для всех групп проектов по энергоисточникам, вошедших в схему теплоснабжения.

Финансовые потребности в реализацию данных проектов приведены в Разделе 3.5 настоящей книги.

Капитальные затраты приведены в ценах базового, 2012 года. Капитальные затраты с учетом индекса-дефлятора в ценах соответствующих лет приведены в Главе 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1 Развитие источников теплоснабжения до 2017 года

Предусматриваются следующие мероприятия в части развития источников тепловой энергии:

1. Реконструкция существующих котельных со строительством блочно-модульных новых котельных (основное топливо – природный газ):

- Реконструкция Котельной № 16-3 со строительством котельной (установленная тепловая мощность (УТМ) составит 5,16 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 17-3 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 0,13 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 19-3 с выводом из эксплуатации устаревшего оборудования и со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 12,9 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 21-3 со строительством блочно-модульной котельной для обеспечения присоединенной нагрузки зон теплоснабжения котельных Котельной № 22-3 и Котельной № 20-3 (УТМ 3,44 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 25-4 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 10,32 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 27-4 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 3,44 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 28-4 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 21,5 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 29-4 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 8,4 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 30-4 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 1,72 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 31-4 со строительством блочно-модульной котельной с объединением тепловых районов Котельной № 31-4 и Котельной № 32-4 (УТМ 10,32 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельная № 33-4 со строительством блочно-модульной

котельной (УТМ 1,72 Гкал/ч);

- Реконструкция Котельная № 34-4 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 0,43 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 35-5 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 30,09 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 36-5 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 3,44 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 37-5 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 0,09 Гкал/ч);
- Реконструкция котельной ООО «Тепло-Пак» со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 1,72 Гкал/ч);
- Реконструкция котельной ООО "ДОК-1" со строительством котельной (УТМ 1,29 Гкал/ч);

2. Реконструкция существующих котельных со строительством блочно-модульных новых котельных (основное топливо – уголь):

- Реконструкция Котельной № 8-1 со строительством блочно-модульной котельной с объединением зон теплоснабжения Котельной № 8-1 и Котельной № 7-1 (УТМ 4,3 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 9-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 1,72 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 11-2 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 0,43 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 12-2 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 0,43 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 13-2 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 5,16 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 40-5 со строительством блочно-модульной котельной с объединением тепловых районов Котельной № 40-5 и Котельной № 41-5 (УТМ 3,2 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 1-1 со строительством автоматизированной блочно-модульной котельной (УТМ 2,06 Гкал/ч).

3. Реконструкция существующих котельных со строительством блочно-модульных новых котельных (основное топливо – биотопливо):

- Реконструкция Котельной № 2-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 8,6 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 3-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 3,44 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 4-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 9,46 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 5-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 3,44 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 6-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 20,64 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 10-1 со строительством блочно-модульной котельной (УТМ 0,13 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной ОАО "Архангельский ЛДК № 3" со строительством автоматизированной котельной (УТМ 18,92 Гкал/ч);
- Реконструкция Котельной № 23-3 со строительством автоматизированной блочно-модульной котельной (УТМ 10,32 Гкал/ч).

4. Увеличение установленной тепловой мощности Архангельской ТЭЦ ОАО «ТГК-2» на 300 Гкал/ч.

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию источников тепловой энергии до 2017 г. представлены в таблицах 3.1-3.4.

Суммарные капитальные затраты до 2017 г. составляют 1,567 млрд. руб. с учетом НДС.

Таблица 3.1– Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 2 (реконструкция источников тепловой энергии с увеличением установленной тепловой мощности для обеспечения перспективной тепловой нагрузки), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)

Шифр проекта	Состав проекта	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты в реализацию проекта
ЭИ-02.44.01(04)	Реконструкция теплофикационной установки Архангельской ТЭЦ	2014	2016	268000

Таблица 3.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 3 (техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – газ)), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)

Шифр проекта	Состав проекта	Установлен-ная тепловая мощность, Гкал/ч	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты
ЭИ-03.16.01(05)	Реконструкция Котельной № 16-3 со строительством БМК*. Переключение потребителей котельных №№ 38-5, 39-5 и ОАО "РЭУ "Архангельский" (котельные выводятся из эксплуатации).	5,16	2016	2016	20318,8
ЭИ-03.17.02(06)	Реконструкция Котельной № 17-3 со строительством БМК	0,13	2014	2014	5925,0
ЭИ-03.19.03(07)	Реконструкция Котельной № 19-3 со строительством БМК	12,9	2014	2014	56537,5
ЭИ-03.21.04(08)	Реконструкция Котельной № 21-3 со строительством БМК. Переключение потребителей котельных №№22-3, 20-3. Котельные выводятся из эксплуатации.	3,44	2017	2017	19212,5
ЭИ-03.25.05(09)	Реконструкция Котельной № 25-4 со строительством БМК	10,32	2016	2017	49850,0
ЭИ-03.27.06(10)	Реконструкция Котельной № 27-4 со строительством БМК	3,44	2014	2015	20318,8
ЭИ-03.28.07(11)	Реконструкция Котельной № 28-4 со строительством БМК	21,5	2016	2017	97170,0
ЭИ-03.29.08(12)	Реконструкция Котельной № 29-4 со строительством БМК	8,4	2017	2017	25612,5
ЭИ-03.30.09(13)	Реконструкция Котельной № 30-4 со строительством БМК	1,72	2016	2016	8787,5
ЭИ-03.31.10(14)	Реконструкция Котельной № 31-4 со строительством БМК. Переключение потребителей котельной №32-4 Котельная выводится из эксплуатации.	10,32	2014	2015	49850,0
ЭИ-03.33.11(15)	Реконструкция Котельная	1,72	2013	2014	12437,5

Шифр проекта	Состав проекта	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты
	№ 33-4 со строительством БМК				
ЭИ-03.34.12(16)	Реконструкция Котельная № 34-4 со строительством БМК	0,43	2015	2015	6950,0
ЭИ-03.35.13(17)	Реконструкция Котельной № 35-5 со строительством БМК	30,09	2016	2017	141097,5
ЭИ-03.36.14(18)	Реконструкция Котельной № 36-5 со строительством БМК	3,44	2016	2017	16212,5
ЭИ-03.37.15(19)	Реконструкция Котельной № 37-5 со строительством БМК	0,09	2013	2013	5162,5
ЭИ-03.50.16(20)	Реконструкция котельной ООО «Тепло-Пак» со строительством БМК	1,72	2015	2015	12437,5
ЭИ-03.51.17(21)	Реконструкция котельной ООО "ДОК-1" со строительством БМК	1,29	2016	2016	6950,0

*БМК – блочно-модульная котельная

Таблица 3.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 4 (техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – биотопливо)), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)

Шифр проекта	Состав проекта	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты
ЭИ-04.02.01(22)	Реконструкция Котельной № 2-1 со строительством БМК	8,6	2016	2017	87202,5
ЭИ-04.03.02(23)	Реконструкция Котельной № 3-1 со строительством БМК	3,44	2014	2015	46042,5
ЭИ-04.04.03(24)	Реконструкция Котельной № 4-1 со строительством БМК	9,46	2016	2017	87202,5
ЭИ-04.05.04(25)	Реконструкция Котельной № 5-1 со строительством БМК	3,44	2016	2017	18453,8
ЭИ-04.06.05(26)	Реконструкция Котельной № 6-1 со строительством БМК	20,64	2016	2017	228656,4
ЭИ-04.10.06(27)	Реконструкция Котельной № 10-1 со строительством БМК	0,13	2016	2017	12442,5
ЭИ-04.49.07(28)	Реконструкция Котельной ОАО "Архангельский ЛДК	18,92	2016	2017	101850,0

Шифр проекта	Состав проекта	Установлен- ная тепловая мощность, Гкал/ч	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты
	№ 3" со строительством автоматизированной котельной				
ЭИ-04.23.08(29)	Реконструкция Котельной № 23-3 со строительством автоматизированной БМК. Переключение потребителей котельной №24-3. Котельная выводится из эксплуатации.	10,32	2016	2017	59587,5

Таблица 3.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 5 (техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – уголь)), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)

Шифр проекта	Состав проекта	Установленна я тепловая мощность, Гкал/ч	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты
ЭИ-05.01.07(36)	Реконструкция Котельной № 1-1 со строительством автоматизированной БМК	2,06	2014	2014	12437,5
ЭИ-05.08.01(30)	Реконструкция Котельной № 8-1 со строительством БМК. Переключение потребителей котельной №7-1. Котельная выводится из эксплуатации.	4,3	2014	2015	21925,0
ЭИ-05.09.02(31)	Реконструкция Котельной № 9-1 со строительством БМК	1,72	2016	2017	11287,5
ЭИ-05.11.03(32)	Реконструкция Котельной № 11-2 со строительством БМК	0,43	2014	2014	7162,5
ЭИ-05.12.04(33)	Реконструкция Котельной № 12-2 со строительством БМК	0,43	2014	2014	6950,0
ЭИ-05.13.05(34)	Реконструкция Котельной № 13-2 со строительством БМК. Переключение потребителей котельной №14-2 Котельная выводится из эксплуатации.	5,16	2013	2013	28375,0
ЭИ-05.40.06(35)	Реконструкция Котельной № 40-5 со	3,2	2014	2015	14600,0

Шифр проекта	Состав проекта	Установленна я тепловая мощность, Гкал/ч	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты
	строительством БМК. Переключение потребителей котельной №41-5 Котельная выводится из эксплуатации.				

3.2 Развитие источников теплоснабжения до 2022 года

Предусматриваются следующие мероприятия в части развития источников тепловой энергии:

- Строительство в период 2019-2021 гг. новой котельной К-173 установленной тепловой мощностью 200 Гкал/ч.

Суммарные капитальные затраты до 2022 г. составляют 400 млн. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС.

3.3 Развитие источников теплоснабжения до 2028 года

Предусматриваются следующие мероприятия в части развития источников тепловой энергии:

- Строительство в период 2023-2025 гг. новой котельной К-200 установленной тепловой мощностью 200 Гкал/ч;
- Строительство в 2025 г. котельной К-18 установленной тепловой мощностью 18 Гкал/ч.

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию источников тепловой энергии до 2028 г. представлены в таблице 3.5.

Суммарные капитальные затраты до 2028 г. составляют 437,2 млн. руб. без учета НДС и непредвиденных расходов.

Таблица 3.5– Капитальные вложения в реализацию мероприятий по проектам Группы 1 (новое строительство источников тепловой энергии), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)

Шифр проекта	Состав проекта	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты (с учетом НДС, цены 2012 г.)
ЭИ-01.52.01(01)	Строительство котельной К-200	2023	2025	400000,0
ЭИ-01.54.03(03)	Строительство котельной К-18	2025	2025	37200,0

3.4 Финансовые потребности в реализацию проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Финансовые потребности в реализацию проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за весь период 2013-2027 гг. представлены в таблице 3.6.

Суммарные финансовые потребности в реализацию данных проектов составили 2,404 млрд. руб. с учетом НДС в ценах 2012 г.

Таблица 3.6– Финансовые потребности в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии), (тыс. руб. в ценах 2012 года с учетом НДС)

Шифр проекта	Состав проекта	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты (с учетом НДС, цены 2012 г.)
ЭИ-01.52.01(01)	Строительство котельной К-200	2023	2025	400000,0
ЭИ-01.53.02(02)	Строительство котельной К-173 в Многофункциональном комплексе «Северный университет»	2019	2021	400000,0
ЭИ-01.54.03(03)	Строительство котельной К-18	2025	2025	37200,0
ЭИ-05.01.07(36)	Реконструкция Котельной № 1-1 со строительством автоматизированной блочно-модульной котельной	2014	2014	12437,5
ЭИ-04.02.01(22)	Реконструкция Котельной № 2-1 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	87202,5
ЭИ-04.03.02(23)	Реконструкция Котельной № 3-1 со строительством блочно-модульной котельной	2014	2015	46042,5
ЭИ-04.04.03(24)	Реконструкция Котельной № 4-1 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	87202,5
ЭИ-04.05.04(25)	Реконструкция Котельной № 5-1 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	18453,8
ЭИ-04.06.05(26)	Реконструкция Котельной № 6-1 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	228656,4
ЭИ-05.08.01(30)	Реконструкция Котельной № 8-1 со строительство блочно-модульной котельной с объединением зон теплоснабжения Котельной № 8-1 и Котельной № 7-1. Котельная № 7-1 выводится из эксплуатации.	2014	2015	21925,0
ЭИ-05.09.02(31)	Реконструкция Котельной № 9-1 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	11287,5
ЭИ-04.10.06(27)	Реконструкция Котельной № 10-1 со строительство блочно-модульной котельной	2016	2017	12442,5
ЭИ-05.11.03(32)	Реконструкция Котельной № 11-2 со строительством блочно-модульной котельной	2014	2014	7162,5
ЭИ-05.12.04(33)	Реконструкция Котельной № 12-2 со строительством блочно-модульной котельной	2014	2014	6950,0
ЭИ-05.13.05(34)	Реконструкция Котельной № 13-2 со строительством блочно-модульной котельной. Котельная № 14-2 выводится из эксплуатации.	2013	2013	28375,0
ЭИ-04.49.07(28)	Реконструкция Котельной ОАО "Архангельский ЛДК № 3" со строительством автоматизированной котельной	2016	2017	101850,0

Шифр проекта	Состав проекта	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты (с учетом НДС, цены 2012 г.)
ЭИ-03.16.01(05)	Реконструкция Котельной № 16-3 со строительством котельной. Котельная №38-5, Котельная № 39-5 и ведомственная котельная ОАО "РЭУ "Архангельский" выводятся из эксплуатации.	2016	2016	20318,8
ЭИ-03.17.02(06)	Реконструкция Котельной № 17-3 со строительством блочно-модульной котельной	2014	2014	5925,0
ЭИ-03.19.03(07)	Реконструкция Котельной № 19-3 с выводом из эксплуатации устаревшего оборудования и со строительством блочно-модульной котельной	2014	2014	56537,5
ЭИ-03.21.04(08)	Реконструкция Котельной № 21-3 со строительством блочно-модульной котельной для обеспечения присоединенной нагрузки зон теплоснабжения котельных Котельной № 22-3 и Котельной № 20-3	2017	2017	19212,5
ЭИ-03.25.05(09)	Реконструкция Котельной № 25-4 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	49850,0
ЭИ-03.27.06(10)	Реконструкция Котельной № 27-4 со строительством блочно-модульной котельной	2014	2015	20318,8
ЭИ-03.28.07(11)	Реконструкция Котельной № 28-4 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	97170,0
ЭИ-03.29.08(12)	Реконструкция Котельной № 29-4 со строительством блочно-модульной котельной	2017	2017	25612,5
ЭИ-03.30.09(13)	Реконструкция Котельной № 30-4 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2016	8787,5
ЭИ-03.31.10(14)	Реконструкция Котельной № 31-4 со строительством блочно-модульной котельной с объединением тепловых районов Котельной № 31-4 и Котельной № 32-4. Котельная № 32-4 выводится из эксплуатации.	2014	2015	49850,0
ЭИ-03.33.11(15)	Реконструкция Котельная № 33-4 со строительством блочно-модульной котельной	2013	2014	12437,5
ЭИ-03.34.12(16)	Реконструкция Котельная № 34-4 со строительством блочно-модульной котельной	2015	2015	6950,0
ЭИ-03.35.13(17)	Реконструкция Котельной № 35-5 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	141097,5
ЭИ-03.36.14(18)	Реконструкция Котельной № 36-5 со строительством блочно-модульной котельной	2016	2017	16212,5

Шифр проекта	Состав проекта	Начало реализации	Завершение реализации	Затраты (с учетом НДС, цены 2012 г.)
ЭИ-03.37.15(19)	Реконструкция Котельной № 37-5 со строительством блочно-модульной котельной	2013	2013	5162,5
ЭИ-03.50.16(20)	Реконструкция котельной ООО «Тепло-Пак» со строительством блочно-модульной котельной	2015	2015	12437,5
ЭИ-03.51.17(21)	Реконструкция котельной ООО "ДОК-1" со строительством котельной	2016	2016	6950,0
ЭИ-04.23.08(29)	Реконструкция Котельной № 23-3 со строительством автоматизированной блочно-модульной котельной. Котельная № 24-3 выводится из эксплуатации.	2016	2017	59587,5
ЭИ-05.40.06(35)	Реконструкция Котельной № 40-5 со строительством блочно-модульной котельной с объединением тепловых районов Котельной № 40-5 и Котельной № 41-5. Котельная № 41-5 выводится из эксплуатации.	2014	2015	14600,0
ЭИ-02.44.01(04)	Реконструкция теплофикационной установки Архангельской ТЭЦ	2014	2016	268000,0

Разделение затрат по энергоисточникам различной балансовой принадлежности представлено на рисунке 3.1. Группы проектов, указанные на рисунках, соответствуют группам, указанным в п. 2.:

Группа 1 – новое строительство источников тепловой энергии

Группа 2 – реконструкция источников тепловой энергии с увеличением установленной тепловой мощности для обеспечения перспективной тепловой нагрузки,

Группа 3 – техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – газ),

Группа 4 – техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – биотопливо),

Группа 5– техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии со строительством блочно-модульных котельных (основное топливо – уголь).

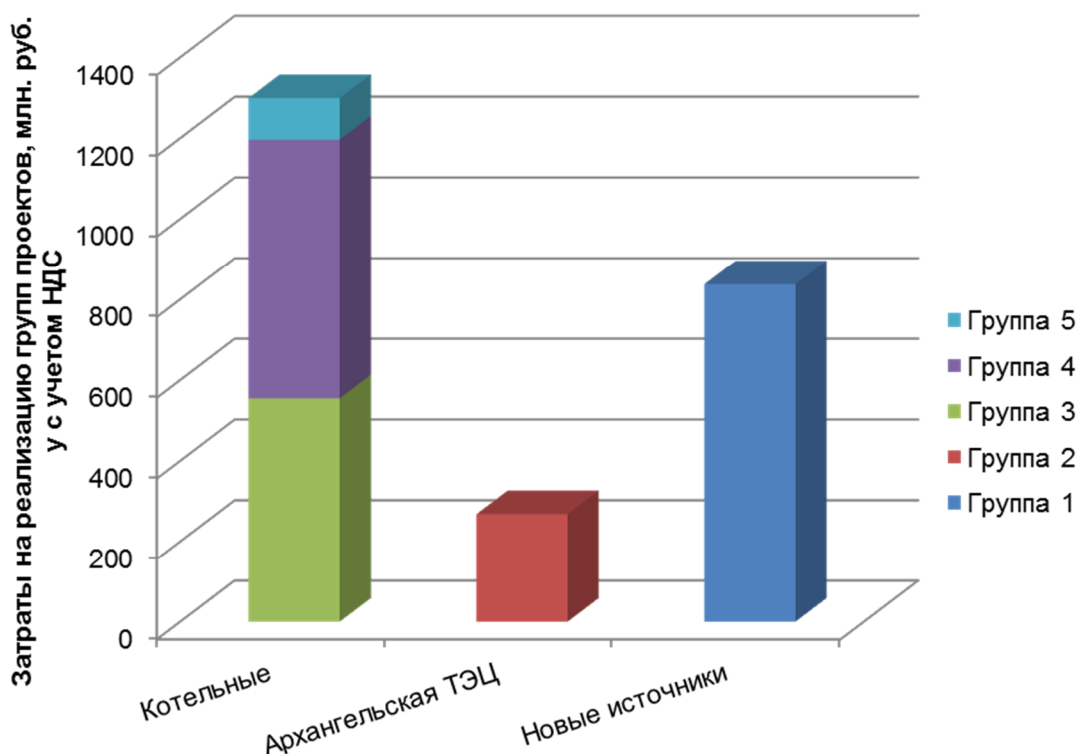


Рисунок 3.1 – Затраты на реализацию проектов схемы теплоснабжения в части источников тепловой энергии (в ценах 2012 г., с учетом НДС)

Распределение затрат по группам реализуемых проектов приведено на рисунке 3.2.

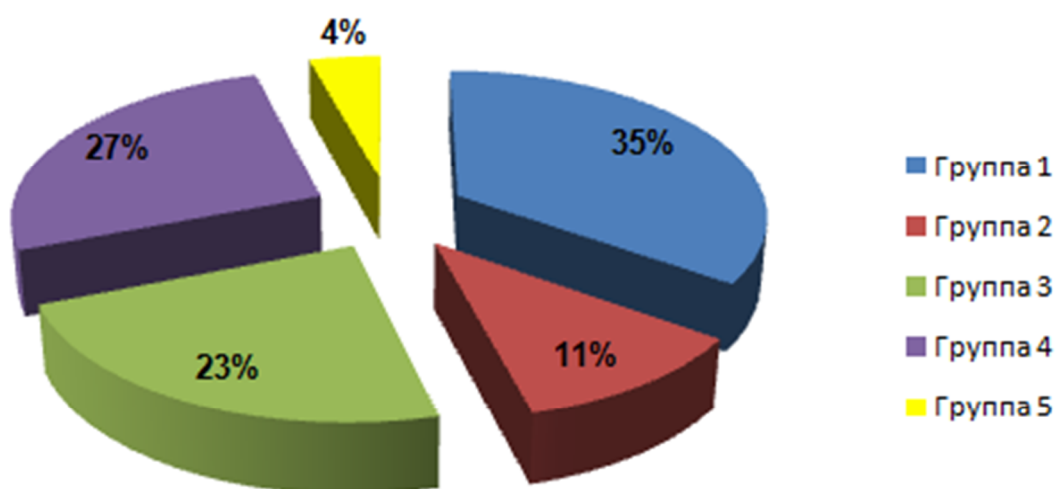


Рисунок 3.2 – Затраты на реализацию проектов схемы теплоснабжения в части источников тепловой

энергии в разделении по группам проектов (в ценах 2012 г., с учетом НДС)

Из представленных рисунков видно, что наибольшая часть затрат относится к котельным (54% от общего объема затрат). Наиболее затратной в целом по городу при этом является группа проектов по строительству новых источников тепловой энергии (35% от суммарных затрат). В связи с этим необходимо еще раз обратить внимание на возможность корректировки состава проектов при выполнении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

Потребность в финансировании проектов, определенная в ценах соответствующих лет с применением индексов-дефляторов, приведена в Главе 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО «Город Архангельск».

4. ЭФФЕКТИВНЫЙ РАДИУС ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет перспективного радиуса эффективного теплоснабжения проведен на основании методических положений, представленных в разделе VI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения. Расчет существующего радиуса эффективного теплоснабжения представлен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

При расчетах были использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

Перспективный радиус эффективного теплоснабжения определен для всех рассматриваемых периодов с учетом приростов тепловой нагрузки и расширения зон действия источников тепловой энергии. Результаты расчетов представлены в таблице 4.1

Таблица 4.1 – Радиус эффективного теплоснабжения энергоисточников г. Архангельска

Источник тепловой энергии	Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали по состоянию на 2012 год, км	Эффективный радиус теплоснабжения			
		2012 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
Архангельская ТЭЦ	17,4	14,7	14,6	14,5	14,5
Котельная № 1-1	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная № 2-1	0,7	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная № 3-1	0,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная № 4-1	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 5-1	0,3	1,3	1,3	1,1	1,1
Котельная № 6-1	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная № 8-1	0,3	1,1	0,8	0,8	0,8
Котельная № 9-1	0,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная № 10-1	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная № 11-2	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 12-2	0,3	1,4	1,4	1,4	1,4

Источник тепловой энергии	Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали по состоянию на 2012 год, км	Эффективный радиус теплоснабжения			
		2012 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
Котельная № 13-2	2,3	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная № 15-2	0,5	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная № 16-3	0,6	1,5	1,3	1,3	1,3
Котельная № 17-3	0,1	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная № 18-3	1,9	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 19-3	1,2	2,0	2,0	2,0	2,0
Котельная № 21-3	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная № 23-3	1,2	1,5	1,4	1,4	1,4
Котельная № 26-4	0,3	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная № 27-4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная № 28-4	0,7	1,2	1,2	1,2	1,1
Котельная № 29-4	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 30-4	0,3	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная № 31-4	0,4	1,2	1,1	1,1	1,0
Котельная № 33-4	0,5	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная № 34-4	0,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Котельная № 35-5	3,8	1,8	1,8	1,7	1,7
Котельная № 36-5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная № 37-5	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 40-5	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная ОАО "Архангельский ЛДК № 3" (ул. Родионова, 25)	2,5	1,7	1,6	1,6	1,6

Изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников. При этом необходимо отметить, что значительных изменений эффективного радиуса не происходит, так как основные влияющие параметры либо не изменялись (температурный график, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети), либо их

изменения не приводили к существенным отклонениям от существующего состояния в структуре распределения тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии.

При этом необходимо отметить, что все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения.