



Муниципальное образование город Нижнекамск

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ – Г. НИЖНЕКАМСК НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

(Актуализация на 2023 год)

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 8. Предложения
по строительству, реконструкции и (или) модернизации
тепловых сетей**

ШИФР 009.16.СТ-ОМ.008.000

Казань, 2022 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2023г.) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2023г.) Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	009.16.СТ-ОМ.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	009.16.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	009.16.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	009.16.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	009.16.СТ-ОМ.009.000
Глава 10 Перспективные топливные балансы	009.16.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.011.000
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	009.16.СТ-ОМ.012.000

Наименование документа	ШИФР
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнекамска	009.16.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	009.16.СТ-ОМ.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	009.16.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.017.000
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.018.000
Глава 19 Перспективное положение по воздействию систем теплоснабжения на экологию	009.16.СТ-ОМ.019.000

Оглавление

1 Общие положения	7
2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.....	8
3 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах	8
4 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	12
5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	12
6 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	13
7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	13
8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	17
9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и центральных тепловых пунктов	26
10 Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них МО г. Нижнекамск	28
11 Описание изменений в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них	34

Перечень таблиц

Табл. 3.1 Объемы нового строительства тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» "Нижнекамские тепловые сети" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)..... 10

Табл. 3.2 Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ВК и ЭХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) 11

Табл. 7.1 Объемы реконструкции тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» "Нижнекамские тепловые сети" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов 14

Табл. 7.2 Объемы реконструкции тепловых сетей АО «ВК и ЭХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов 16

Табл. 8.1 Объемы реконструкции тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса..... 18

Табл. 8.2 Объемы реконструкции тепловых сетей АО «ВК и ЭХ», для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 23

Табл. 9.1. Предложения по реконструкции и модернизации ПНС филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети..... 26

Табл. 9.2. - Предложения по реконструкции и модернизации центральных тепловых пунктов АО «ВК и ЭХ»..... 27

Табл. 10.1. - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети, тыс. руб. (с НДС) 29

Табл. 10.2. - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений АО «ВК и ЭХ» , тыс. руб. (с НДС) 30

Табл. 10.3. - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений МО г. Нижнекамск, тыс. руб. (с НДС) 32

1 Общие положения

В данной главе представлены предложения и мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них города Нижнекамска.

Данные предложения систематизированы в 2 группы по виду предлагаемых работ. Структура необходимых мероприятий состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX», в котором:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер теплоснабжающей и теплосетевой организаций, функционирующих в зоне деятельности ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе организации;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе организации;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе организации.

Под номером теплоснабжающей и теплосетевой организаций указываются следующие организации:

- «001» – филиал АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)",
- «002» – ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2),
- «003» – филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети,
- «004» - АО «ВК и ЭХ».

Под номером группы проектов (.XX.) в составе организации учитываются следующие показатели:

- «.01» - группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе организации для проектов на источниках тепловой энергии указываются следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов строительства и реконструкции насосных станций и центральных тепловых пунктов.

2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Нижнекамска на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные предложения отсутствуют.

3 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) приведены в таблицах ниже.

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки запланированы в соответствии с анализом возможности их обеспечения:

- в Главе 4 Обосновывающих материалов по наличию резерва/дефицита установленной мощности источника тепловой энергии;

- в электронной модели и Главе 3 Обосновывающих материалов по возможности обеспечения гидравлических режимов тепловых сетей;

- по нахождению перспективной зоны застройки в радиусе эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии.

Табл. 3.1 Объемы нового строительства тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» "Нижнекамские тепловые сети" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	тепловод №3	Амбулаторно - поликлинического обслуживания	Амбулаторно-поликлинического обслуживания	112	2022	38	подземная канальная	ППУ	1 619,04	Средства за присоединение потребителей
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	тепловод №3 ТК-88 Баки Урманче	тепловод №2 ТК-55 Вахитова	ЖК "Манзара", застройка 15 микрорайона	2075	2024-2027	425	подземная канальная	ППУ	473 624,89	Средства за присоединение потребителей
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	тепловода №1 от ТК-4 по ул. Корабельная	до пересечения с тепловодом АО «ВК и ЭХ» по пр. Мира (dy600)	застройка	1500	2027-2028	630	подземная канальная	ППУ	455 500,44	Средства за присоединение потребителей
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	тепловода №3 от ТК-10 Сююмбике	29 микрорайона	застройка ЖК "АЛАН"	1600	2028-2029	630	подземная канальная	ППУ	485 867,14	Средства за присоединение потребителей
ИТОГО									1 416 611,51	

Табл. 3.2 Объемы нового строительства тепловых сетей АО "ВК и ЭХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

Наименование объекта	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
ул.Корабельная ж/дом №21 мкр.34	УТ-15б	ж/дом	ул.Корабельная ж/дом №21 мкр.34	280	2022-2023	80	бесканальн.	ППУ	9 600,00	Средства за присоединение потребителей
ж/дом пр.Шинников мкр.21	УТ-1	ж/дом	ж/дом пр.Шинников мкр.21	170	2022-2023	100	канальн., бесканальн.	ППУ	6 200,00	Средства за присоединение потребителей
ж/дом пр.Шинников-33, мкр.22	УТ-1	ж/дом	ж/дом пр.Шинников-33, мкр.22	180	2022-2023	100	канальн., бесканальн.	ППУ	6 700,00	Средства за присоединение потребителей
ж/дом пр.Шинников-23а, мкр.23	УТ-2	ж/дом	ж/дом пр.Шинников-23а, мкр.23	150	2022-2023	100	канальн., бесканальн.	ППУ	6 300,00	Средства за присоединение потребителей
Макдоналдс пр.Мира мкр.22-25	УТ-1	Макдоналдс	Макдоналдс пр.Мира мкр.22-25	271,6	2022-2023	70	канальн., бесканальн.	ППУ	10 300,00	Средства за присоединение потребителей
ИТОГО									39 100,00	

4 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, а также обеспечивающих перераспределение существующих нагрузок не планируется.

В настоящее время схема тепловых сетей города позволяет в широких пределах варьировать нагрузку на коллекторах станций и переключать ее между источниками, обеспечивая высокий уровень резервирования и надежности.

5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

В настоящее время схема тепловых сетей города позволяет в широких пределах варьировать нагрузку на коллекторах станций и переключать ее между источниками, обеспечивая высокий уровень резервирования и надежности.

Таким образом, существует возможность переключать нагрузку потребителей между источниками теплоснабжения, выбирая наиболее эффективный и экономически выгодный источник теплоснабжения.

6 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Нижнекамска на период до 2040 года. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные предложения отсутствуют.

7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Объемы реконструкции тепловых для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов представлены в таблицах ниже.

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки запланированы в соответствии с анализом возможности их обеспечения:

- в Главе 4 Обосновывающих материалов по наличию резерва/дефицита установленной мощности источника тепловой энергии;
- в электронной модели и Главе 3 Обосновывающих материалов по возможности обеспечения гидравлических режимов тепловых сетей;
- по нахождению перспективной зоны застройки в радиусе эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии.

Табл. 7.1 Объемы реконструкции тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» "Нижнекамские тепловые сети" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
ООО "НК ТЭЦ"	ТК-87 ул. Б.Урманче	т.А (ТК-86) ул. Б.Урманче	419	2021-2022	720	820	подземная, канальная	ППУ	57 032,00	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	ТК-5 ул. Сююмбике	ТК-8 ул. Сююмбике	576	2022-2024	630	720	подземная, канальная	ППУ	39 426,61	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	ТК-90а ул. Б.Урманче	ТК-1 ул. Сююмбике	652	2021-2023	720	820	подземная, канальная	ППУ	104 294,00	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	ТК-8 ул. Сююмбике	ТК-10 ул. Сююмбике	750	2024	630	720	подземная, канальная	ППУ	56 638,48	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	ТК-1 ул. Менделеева	ТК-5 ул. Менделеева	864	2025	630	720	подземная, канальная	ППУ	68 294,10	Амортизация, Прибыль на развитие
филиал АО "ТГК-16"	ТК-11 ул. Корабельная	ЦТП-13 по ул. Корабельная	738	2026	426/370	630	подземная, канальная	ППУ	61 347,35	Ценовые зоны
филиал АО "ТГК-16"	ТК-1 ул. Корабельная	ТК-4 ул. Корабельная	838	2027	426/370	630	подземная, канальная	ППУ	73 073,33	Амортизация, Прибыль на развитие
филиал АО "ТГК-16"	филиал АО "ТГК-16"	ПНС-1	1500	2028	720	820	надземная	ППУ	80 030,53	Амортизация, Прибыль на развитие

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
ООО "НК ТЭЦ"	Павильон задвижек №4	ТК-105 по ул. 50 лет Октября	388,6	2029	820	920	подземная, канальная	ППУ	26 347,00	Ценовые зоны
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-1	ПНС-2	545,94	2030	720	920	надземная	ППУ	48 339,00	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	Павильон задвижек №4	ТК-105 по ул. 50 лет Октября	867,8	2031	820	920	подземная, канальная	ППУ	61 599,00	Амортизация
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-2	ТК-6а пр. Строителей	320	2033	720	920	подземная, канальная	ППУ	1 548,00	Амортизация, Прибыль на развитие
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-1	ПНС-2	740,77	2034	720	920	надземная	ППУ	68 676,00	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	Павильон задвижек №4	ТК-105 по ул. 50 лет Октября	663,8	2035	820	920	подземная, канальная	ППУ	48 035,00	Ценовые зоны
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-1	ПНС-2	503,05	2036	720	920	надземная	ППУ	48 822,00	Амортизация, Прибыль на развитие
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-2	ТК-6а пр. Строителей	320	2037	720	920	подземная, канальная	ППУ	42 574,00	Амортизация, Прибыль на развитие
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-1	ПНС-2	1288,51	2038	720	920	надземная	ППУ	130 982,00	Амортизация, Прибыль на развитие
ООО "НК ТЭЦ"	Павильон задвижек №4	ТК-105 по ул. 50 лет Октября	663,8	2039	820	920	подземная, канальная	ППУ	50 292,65	Ценовые зоны
филиал АО "ТГК-16"	ПНС-1	ПНС-2	1253,12	2040	720	920	надземная	ППУ	133 310,00	Амортизация, Прибыль на развитие
ИТОГО									1 200 661,05	

Табл. 7.2 Объемы реконструкции тепловых сетей АО «ВК и ЭХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Татэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
УТ-10сущ.	УТ-1	87,5	2022-2023	150	300	подземная	ППУ	2 600,00	Средства за присоединение потребителей
УТ-1	УТ-3	707,6	2022-2023	150	300	подземная	ППУ	21 800,00	Средства за присоединение потребителей
УТ-3	УТ-20	378	2022-2023	200	250	подземная	ППУ	8 200,00	Средства за присоединение потребителей
ИТОГО								32 600,00	

8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса представлены в таблицах ниже.

В перечень мероприятий включены участки тепловых сетей, имеющих наибольший срок службы и повреждаемость в процессе эксплуатации. Необходимость реконструкции подтверждена расчетами надёжности в Главе 11.

Табл. 8.1 Объемы реконструкции тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
НкТЭЦ-1	МТВ№2 от филиала АО "ТГК-16" НкТЭЦ-1	МТВ№2 до павильона задвижек №1 (1этап)	1522,26	2026	700	надземная	ппу	89 785,00	прибыль на развитие, ценовые зоны
НкТЭЦ-1	МТВ№2 от филиала АО "ТГК-16" НкТЭЦ-1	МТВ№2 до павильона задвижек №1 (2этап)	1306,28	2027	700	надземная	ппу	80 359,71	прибыль на развитие, ценовые зоны
НкТЭЦ-1	МТВ№2 от павильона задвижек №1	МТВ№2 до павильона задвижек №3	4252	2028-2029	700	надземная	ппу	273 083,91	прибыль на развитие, ценовые зоны
НкТЭЦ-1	МТВ№2 от павильона задвижек №3	до павильона задвижек №5	1482	2029-2030	700	надземная	ппу	370 388,00	прибыль на развитие, ценовые зоны
НкТЭЦ-1	МТВ№4 от филиала АО "ТГК-16" НкТЭЦ-1	до павильона задвижек КПД – 1 этап	585,34	2029	700	надземная	ппу	59 194,00	прибыль на развитие, ценовые зоны

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реконструкц ии	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоиз оляцион ный материа л	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
НкТЭЦ-1	МТВ№2 от павильона задвижек №5	до ПНС-5	1716	2030	700	надземная	ппу	120 121,00	прибыль на развитие, ценовые зоны
НкТЭЦ-1	МТВ№4 от филиала АО "ТГК-16" НкТЭЦ-1	до павильона задвижек КПД – 2 этап	2467	2031	700	надземная	ппу	207 330,00	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НкТЭЦ", М2	ТК-38	ТК-31	974	2023-2025	500	канальная	минвата	66 662,31	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НкТЭЦ", М2	ТК-40	ТК-57	1070	2025	700	канальная	минвата	79 414,57	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НкТЭЦ", М2	ТК-57	ТК-65	1054	2025-2027	700	канальная	минвата	78 227,06	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НкТЭЦ", М2	ТК-60	ТК-104	880	2027	400	канальная	минвата	57 686,71	прибыль на развитие, ценовые зоны

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реконструкц ии	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоиз оляцион ный материа л	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК-6А	ТК-4А	434	2027	600	канальная	ППУ	30 957,44	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК-4А	ТК-11	794	2027	600	канальная	ППУ	56 636,42	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК-11	ТК-135А	43	2027	400	канальная	ППУ	2 694,57	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М2	ТК-43	ТК-38	483	2027	700	канальная	ППУ	35 847,88	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М2	ТК-38	ТК-40	227	2027-2030	700	канальная	ППУ	16 847,76	прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М2	ТК-57	ТК-58	183	2030-2031	700	канальная	ППУ	13 582,12	ценовые зоны

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реконструкц ии	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизо ляцион ный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
ООО "НК ТЭЦ" МЗ	П-4	ТК-28	154	2031	500	канальная	ППУ	10 540,04	ценовые зоны
ООО "НК ТЭЦ" МЗ	ТК	Узел учёта ТЭ мкр-34	122,11	2031	600	канальная	ППУ	8 710,17	ценовые зоны
ООО "НК ТЭЦ" МЗ	Узел учёта ТЭ мкр-34	Узел учёта ТЭ мкр-34	154	2031	800	канальная	ППУ	9 484,28	ценовые зоны
ООО "НК ТЭЦ" МЗ	УТ-10 (К7)	УТ-9 (К6)	291,7	2031	600	канальная	ППУ	20 807,11	ценовые зоны
ООО "НК ТЭЦ" МЗ	Н-6	Н-7	3380	2031-2033	1000	надземная	минвата	436 589,02	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НКТЭЦ", М1	ТК-6А	ТК11	1113,4	2033-2034	700	канальная	ППУ	82 635,68	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НКТЭЦ", М1	ТК11	ТК19	776	2034	400	канальная	ППУ	50 869,19	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК- 16" "НКТЭЦ", М1	ТК19	ЦТП-11	434,4	2034-2035	200	канальная	ППУ	24 329,59	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реконструкц ии	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоиз оляцион ный материа л	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК12	ТК13	108	2035	250	канальная	ППУ	6 611,76	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК7	ТК21	240	2035	250	канальная	ППУ	14 692,80	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК19А	ТК11	72	2035	200	канальная	ППУ	4 042,58	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
АО "ТГК-16" "НКТЭЦ", М1	ТК11	ТК2	697	2035	300	канальная	ППУ	43 677,07	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
ООО "НК ТЭЦ" МЗ	Тепловод-3	оп.186	2301,4	2035-2040	1000	надземная	минвата	331 969,43	амортизация, прибыль на развитие, ценовые зоны
ИТОГО								2 683 777,18	

Табл. 8.2 Объемы реконструкции тепловых сетей АО «ВК и ЭХ», для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование объекта	Длина трассы, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
1	Комплексный капитальный ремонт сетей тепловодоснабжения от ЦТП-87 к ж.д. Корабельная 31	126	2023	110-160-219	подземный	ППУ	1 339,419	амортизация
2	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-32	466	2023	219	подземный	ППУ	7 492,509	амортизация
3	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-39	970,0	2023	325	подземный	ППУ	21 989,134	амортизация
4	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-43	210	2023	219	подземный	ППУ	2 837,469	амортизация
5	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-46	497	2023	273	подземный	ППУ	10 700,414	амортизация
6	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-49	261	2023	219	подземный	ППУ	4 546,673	амортизация
7	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-64	238	2023	219	подземный	ППУ	4 425,162	амортизация
8	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-78	526	2023	219-325	подземный	ППУ	13 214,857	амортизация
9	Комплексный капитальный ремонт соединительный теплотрассы к ЦТП-83	499	2023	219-273	подземный	ППУ	8 469,589	амортизация
10	Капитальный ремонт сетей тепловодоснабжения от ЦТП-31 до ж/д Химиков-29	340	2023	159-110-140	подземный	ППУ	1 745,604	ремонтный фонд
11	Капитальный ремонт сетей тепловодоснабжения ЦТП-37 от ж/д Менделеева-3 до УТ-2, от УТ-2 до ж/д	905	2023	159-110-140	подземный	ППУ	4 242,201	ремонтный фонд

№ п/ п	Наименование объекта	Длина трасс ы, м	Год строительст ва/реконстр укции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц ионный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансиров ания
	Менделеева 1б							
12	Капитальный ремонт сетей тепловодоснабжения от ЦТП-43 к ж/д Корабельная-5,7 Юности-20	1514	2023	57-273-63- 160	подземный	ППУ	9 018,884	ремонтный фонд
13	Капитальный ремонт сетей тепловодоснабжения ЦТП-44 от ТК 3а до ж/д Вокзальная-26, ТК-4 до ж/д Влкзальная-28	699	2023	89-75-110	подземный	ППУ	2 196,745	ремонтный фонд
14	Капитальный ремонт сетей тепловодоснабжения от ЦТП пос КР.Ключ	712	2023	57-159-63	надземный	прошивные маты	985,968	ремонтный фонд
15	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения от ЦТП пос.Афанасово	1200	2023	57-219-63- 160	надземный	прошивные маты	1 501,326	ремонтный фонд
16	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения к ЦТП-62 от ТК-8 Химиков-64	172	2023	159	подземный	ППУ	1 806,929	ремонтный фонд
17	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения к ЦТП-71 от УП до УП на Шифалы	302	2023	219	подземный	ППУ	2 631,521	ремонтный фонд
18	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения к ЦТП-72 от УТ-1 до УП	248	2023	159	подземный	ППУ	1 625,615	ремонтный фонд
19	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения к ЦТП-91 от УТ-2 до УТ-3 ул.Студенческая	512	2023	273	подземный	ППУ	9 519,791	ремонтный фонд

№ п/ п	Наименование объекта	Длина трасс ы, м	Год строительст ва/реконстр укции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц ионный материал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансиров ания
20	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения от УТ-3 до УТ-4а пр.Мира	610	2023	630	подземный	ППУ	29 827,973	ремонтный фонд
21	Капитальный ремонт соединительной теплотрассы к ЦТП-88	349	2023	273	подземный	ППУ	5 830,943	ремонтный фонд
22	Капитальный ремонт соединительной теплотрассы к ЦТП-66	96	2023	325	подземный	ППУ	2 278,249	ремонтный фонд

9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций и центральных тепловых пунктов

Для обеспечения перспективных объемов теплоносителя схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция двух насосных станций филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети:

- реконструкция ПНС-2 с увеличением производительности перекачивающих насосов с 1250 м3/час на 2000 м3/час в количестве 3 шт. – 2026 год.
- реконструкция насосной ПНС-7 с увеличением производительности перекачивающих насосов с 1250 м3/час на 2000 м3/час в количестве 4 шт. – 2025 год.

Кроме того, НкТС в настоящее время обслуживает ряд ПНС, имеющих устаревшие вводные и распределительные устройства – КРУ 6(10) кВ. Данные КРУ выполнены из оборудования, имеющего срок службы 40 и более лет, встречается оборудование 1938 г.в. В условиях увеличения загрузки оборудования ПНС необходимо обновление распределительных устройств насосных станций.

Предложения по реконструкции и модернизации насосных станций филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети представлены в Табл. 9.1

Предложения по реконструкции и модернизации центральных тепловых пунктов АО «ВК и ЭХ» представлены в Табл. 9.2.

Табл. 9.1. Предложения по реконструкции и модернизации ПНС филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4 (СМР)	2022	87 395,45	Амортизация + прибыль на развитие

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5	2024	56 280,32	Ценовые зоны
Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №6	2024	47 118,46	Амортизация + прибыль на развитие
Реконструкция электротехнической части с автоматизацией и теплотехнического оборудования ПНС-7 с увеличением производительности перекачивающих насосов с 1250 м3/час на 2000 м3/час в количестве 4 шт. (ПИР)	2025	49 294,06	Ценовые зоны
Реконструкция теплотехнического оборудования ПНС-2 с увеличением производительности перекачивающих насосов с 1250 м3/час на 2000 м3/час в количестве 3 шт. (СМР)	2026	50 700,94	Ценовые зоны
ИТОГО		290 789,23	

Табл. 9.2. - Предложения по реконструкции и модернизации центральных тепловых пунктов АО «ВК и ЭХ»

Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.	Источник финансирования
Установка в ЦТП теплосчетчиков на расход тепловой энергии для производства горячего водоснабжения, 95 ед.	2023	20 481,92	Амортизация
	2024	20 481,92	
Итого:		40 963,84	

10 Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них МО г. Нижнекамск

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них по МО г. Нижнекамск составили 5,85 млрд. руб. с НДС.

Табл. 10.1. - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети, тыс. руб. (с НДС)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 003-02 "Тепловые сети и сооружения на них" филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети																			
Всего капитальные затраты, без НДС	115 971,80	127 070,00	249 941,70	279 041,70	312 021,70	531 039,79	654 009,40	472 821,30	280 330,00	284 210,00	288 090,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00
Непредвиденные расходы	3 586,76	3 930,00	7 730,16	8 630,16	9 650,16	16 423,91	20 227,09	14 623,34	8 670,00	8 790,00	8 910,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00
НДС	23 911,71	26 200,00	51 534,37	57 534,37	64 334,37	109 492,74	134 847,30	97 488,93	57 800,00	58 600,00	59 400,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00
Всего стоимость группы проектов	143 470,27	157 200,00	309 206,22	345 206,22	386 006,22	656 956,44	809 083,79	584 933,57	346 800,00	351 600,00	356 400,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	143 470,27	300 670,27	609 876,50	955 082,72	1 341 088,94	1 998 045,38	2 807 129,17	3 392 062,74	3 738 862,74	4 090 462,74	4 446 862,74	4 589 662,74	4 732 462,74	4 875 262,74	5 018 062,74	5 160 862,74	5 303 662,74	5 446 462,74	5 589 262,74
Подгруппа проектов 003-02.01 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	1 308,72	0,00	95 711,70	95 711,70	95 711,70	279 809,79	380 469,40	196 371,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	40,48	0,00	2 960,16	2 960,16	2 960,16	8 653,91	11 767,09	6 073,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	269,84	0,00	19 734,37	19 734,37	19 734,37	57 692,74	78 447,30	40 488,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	1 619,04	0,00	118 406,22	118 406,22	118 406,22	346 156,44	470 683,79	242 933,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 619,04	1 619,04	120 025,26	238 431,49	356 837,71	702 994,15	1 173 677,94	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51	1 416 611,51
Подгруппа проектов 003-02.02 "Реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	44 018,42	91 307,61	70 649,32	55 204,40	49 589,11	59 067,61	64 691,35	21 297,16	39 074,03	49 792,53	0,00	1 251,30	55 513,10	38 828,29	39 464,45	34 413,98	105 877,12	40 653,22	107 758,92
Непредвиденные расходы	1 361,39	2 823,95	2 185,03	1 707,35	1 533,68	1 826,83	2 000,76	658,68	1 208,48	1 539,98	0,00	38,70	1 716,90	1 200,88	1 220,55	1 064,35	3 274,55	1 257,32	3 332,75
НДС	9 075,96	18 826,31	14 566,87	11 382,35	10 224,56	12 178,89	13 338,42	4 391,17	8 056,50	10 266,50	0,00	258,00	11 446,00	8 005,83	8 137,00	7 095,67	21 830,33	8 382,11	22 218,33
Всего стоимость подгруппы проектов	54 455,78	112 957,87	87 401,22	68 294,10	61 347,35	73 073,33	80 030,53	26 347,00	48 339,00	61 599,00	0,00	1 548,00	68 676,00	48 035,00	48 822,00	42 574,00	130 982,00	50 292,65	133 310,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	54 455,78	167 413,65	254 814,87	323 108,97	384 456,32	457 529,65	537 560,18	563 907,18	612 246,18	673 845,18	673 845,18	675 393,18	744 069,18	792 104,18	840 926,18	883 500,18	1 014 482,18	1 064 774,83	1 198 084,83
Подгруппа проектов 003-02.03 "Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	0,00	35 762,39	0,00	88 279,57	125 737,63	192 162,39	208 848,65	255 152,84	241 255,98	234 417,48	288 090,00	114 178,70	59 916,90	76 601,71	75 965,55	81 016,02	9 552,88	74 776,78	7 671,08
Непредвиденные расходы	0,00	1 106,05	0,00	2 730,30	3 888,79	5 943,17	6 459,24	7 891,33	7 461,53	7 250,03	8 910,00	3 531,30	1 853,10	2 369,13	2 349,45	2 505,65	295,45	2 312,68	237,25
НДС	0,00	7 373,69	0,00	18 201,97	25 925,29	39 621,11	43 061,58	52 608,83	49 743,50	48 333,50	59 400,00	23 542,00	12 354,00	15 794,17	15 663,00	16 704,33	1 969,67	15 417,89	1 581,67
Всего стоимость подгруппы	0,00	44 242,13	0,00	109 211,84	155 551,71	237 726,67	258 369,47	315 653,00	298 461,00	290 001,00	356 400,00	141 252,00	74 124,00	94 765,00	93 978,00	100 226,00	11 818,00	92 507,36	9 490,00

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
проектов																			
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	44 242,13	44 242,13	153 453,97	309 005,68	546 732,35	805 101,82	1 120 754,82	1 419 215,82	1 709 216,82	2 065 616,82	2 206 868,82	2 280 992,82	2 375 757,82	2 469 735,82	2 569 961,82	2 581 779,82	2 674 287,18	2 683 777,18
Подгруппа проектов 003-02.04 "Строительство и реконструкция насосных станций и центральных тепловых пунктов"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	70 644,66	0,00	83 580,68	39 846,03	40 983,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	2 184,89	0,00	2 584,97	1 232,35	1 267,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	14 565,91	0,00	17 233,13	8 215,68	8 450,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	87 395,45	0,00	103 398,78	49 294,06	50 700,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	87 395,45	87 395,45	190 794,23	240 088,29	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23	290 789,23

Табл. 10.2. - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений АО «ВК и ЭХ» , тыс. руб. (с НДС)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 004-02 "Тепловые сети и сооружения на них" АО «ВК и ЭХ»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	28 978,75	165 351,77	16 556,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	896,25	5 113,97	512,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	5 975,00	34 093,15	3 413,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов	35 850,00	204 558,89	20 481,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	35 850,00	240 408,89	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81	260 890,81
Подгруппа проектов 004-02.01 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	15 802,92	15 802,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	488,75	488,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	3 258,33	3 258,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	19 550,00	19 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	19 550,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00	39 100,00
Подгруппа проектов 004-02.02 "Реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	13 175,83	13 175,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	407,50	407,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	2 716,67	2 716,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	16 300,00	16 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	16 300,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00	32 600,00
Подгруппа проектов 004-02.03 "Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	0,00	119 816,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	3 705,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	24 704,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	0,00	148 226,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98	148 226,98
Подгруппа проектов 004-02.04 "Строительство и реконструкция насосных станций и центральных тепловых пунктов"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	0,00	16 556,22	16 556,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	0,00	512,05	512,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	3 413,65	3 413,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	0,00	20 481,92	20 481,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	20 481,92	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84	40 963,84

Табл. 10.3. - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений МО г. Нижнекамск, тыс. руб. (с НДС)

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 000-02 "Тепловые сети и сооружения на них»																			
Всего капитальные затраты, без НДС	144 950,55	292 421,78	266 497,92	279 041,70	312 021,70	531 039,79	654 009,40	472 821,30	280 330,00	284 210,00	288 090,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00	115 430,00
Непредвиденные расходы	4 483,01	9 043,97	8 242,20	8 630,16	9 650,16	16 423,91	20 227,09	14 623,34	8 670,00	8 790,00	8 910,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00	3 570,00
НДС	29 886,71	60 293,15	54 948,02	57 534,37	64 334,37	109 492,74	134 847,30	97 488,93	57 800,00	58 600,00	59 400,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00	23 800,00
Всего стоимость группы проектов	179 320,27	361 758,90	329 688,14	345 206,22	386 006,22	656 956,44	809 083,79	584 933,57	346 800,00	351 600,00	356 400,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00	142 800,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	179 320,27	541 079,17	870 767,32	1 215 973,54	1 601 979,76	2 258 936,20	3 068 019,99	3 652 953,56	3 999 753,56	4 351 353,56	4 707 753,56	4 850 553,56	4 993 353,56	5 136 153,56	5 278 953,56	5 421 753,56	5 564 553,56	5 707 353,56	5 850 153,56
Подгруппа проектов 000-02.01 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	17 111,64	15 802,92	95 711,70	95 711,70	95 711,70	279 809,79	380 469,40	196 371,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	529,23	488,75	2 960,16	2 960,16	2 960,16	8 653,91	11 767,09	6 073,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	3 528,17	3 258,33	19 734,37	19 734,37	19 734,37	57 692,74	78 447,30	40 488,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	21 169,04	19 550,00	118 406,22	118 406,22	118 406,22	346 156,44	470 683,79	242 933,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	21 169,04	40 719,04	159 125,26	277 531,49	395 937,71	742 094,15	1 212 777,94	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51	1 455 711,51
Подгруппа проектов 000-02.02 "Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	57 194,26	104 483,44	70 649,32	55 204,40	49 589,11	59 067,61	64 691,35	21 297,16	39 074,03	49 792,53	0,00	1 251,30	55 513,10	38 828,29	39 464,45	34 413,98	105 877,12	40 653,22	107 758,92
Непредвиденные расходы	1 768,89	3 231,45	2 185,03	1 707,35	1 533,68	1 826,83	2 000,76	658,68	1 208,48	1 539,98	0,00	38,70	1 716,90	1 200,88	1 220,55	1 064,35	3 274,55	1 257,32	3 332,75
НДС	11 792,63	21 542,98	14 566,87	11 382,35	10 224,56	12 178,89	13 338,42	4 391,17	8 056,50	10 266,50	0,00	258,00	11 446,00	8 005,83	8 137,00	7 095,67	21 830,33	8 382,11	22 218,33
Всего стоимость подгруппы проектов	70 755,78	129 257,87	87 401,22	68 294,10	61 347,35	73 073,33	80 030,53	26 347,00	48 339,00	61 599,00	0,00	1 548,00	68 676,00	48 035,00	48 822,00	42 574,00	130 982,00	50 292,65	133 310,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	70 755,78	200 013,65	287 414,87	355 708,97	417 056,32	490 129,65	570 160,18	596 507,18	644 846,18	706 445,18	706 445,18	707 993,18	776 669,18	824 704,18	873 526,18	916 100,18	1 047 082,18	1 097 374,83	1 230 684,83
Подгруппа проектов 000-02.03 "Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурс"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	0,00	155 579,20	0,00	88 279,57	125 737,63	192 162,39	208 848,65	255 152,84	241 255,98	234 417,48	288 090,00	114 178,70	59 916,90	76 601,71	75 965,55	81 016,02	9 552,88	74 776,78	7 671,08
Непредвиденные расходы	0,00	4 811,73	0,00	2 730,30	3 888,79	5 943,17	6 459,24	7 891,33	7 461,53	7 250,03	8 910,00	3 531,30	1 853,10	2 369,13	2 349,45	2 505,65	295,45	2 312,68	237,25
НДС	0,00	32 078,19	0,00	18 201,97	25 925,29	39 621,11	43 061,58	52 608,83	49 743,50	48 333,50	59 400,00	23 542,00	12 354,00	15 794,17	15 663,00	16 704,33	1 969,67	15 417,89	1 581,67
Всего стоимость подгруппы проектов	0,00	192 469,11	0,00	109 211,84	155 551,71	237 726,67	258 369,47	315 653,00	298 461,00	290 001,00	356 400,00	141 252,00	74 124,00	94 765,00	93 978,00	100 226,00	11 818,00	92 507,36	9 490,00

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	192 469,11	192 469,11	301 680,95	457 232,66	694 959,33	953 328,80	1 268 981,80	1 567 442,80	1 857 443,80	2 213 843,80	2 355 095,80	2 429 219,80	2 523 984,80	2 617 962,80	2 718 188,80	2 730 006,80	2 822 514,16	2 832 004,16
Подгруппа проектов 000-02.04 "Строительство и реконструкция насосных станций и центральных тепловых пунктов"																			
Всего капитальные затраты, без НДС	70 644,66	16 556,22	100 136,90	39 846,03	40 983,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	2 184,89	512,05	3 097,02	1 232,35	1 267,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	14 565,91	3 413,65	20 646,78	8 215,68	8 450,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	87 395,45	20 481,92	123 880,70	49 294,06	50 700,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	87 395,45	107 877,37	231 758,07	281 052,13	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07	331 753,07

11 Описание изменений в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Полностью переработан перечень мероприятий по строительству / реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Полностью переработан перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.