



Схема теплоснабжения муниципального образования
г. Набережные Челны по 2043 год

Актуализация на 2027 год

Обосновывающие материалы

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной
и (или) разработанной схеме теплоснабжения.

Оглавление

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
1 ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ РАЗРАБОТКЕ В УТВЕРЖДАЕМУЮ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	6
1.1 Изменения, внесенные в раздел 1 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	6
1.2 Изменения, внесенные в раздел 2 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	6
1.3 Изменения, внесенные в раздел 3 «Перспективные балансы теплоносителя».....	6
1.4 Изменения, внесенные в раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения».....	7
1.5 Изменения, внесенные в раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	10
1.6 Изменения, внесенные в раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	10
1.7 Изменения, внесенные в раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	10
1.8 Изменения, внесенные в раздел 8 «Перспективные топливные балансы».....	11
1.9 Изменения, внесенные в раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	11
1.10 Изменения, внесенные в раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»	11
1.11 Изменения, внесенные в раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»	11
1.12 Изменения, внесенные в раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям».....	11
1.13 Изменения, внесенные в раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации г. Набережные Челны, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения»	11
1.14 Изменения, внесенные в раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	12
1.15 Изменения, внесенные в раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»	12
2 ВЫПОЛНЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИЗ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	12

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава дополняет состав Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, определенный Требованиями к схемам теплоснабжения и Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения. Глава включена в состав Обосновывающих материалов с целью наглядности описания изменений и дополнений, выполненных в ходе разработки схемы теплоснабжения.

В соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012г. (п.22), схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с истечением установленного и продленного ресурса;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

Табл. 1.1. Анализ выполнения требований по разработке схемы теплоснабжения в соответствии с п.22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения

Данные, подлежащие актуализации	Комментарий
а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2026 г. Изменения внесены в Главу 4 Обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта разработки схемы теплоснабжения.
б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2026 г. Изменения внесены в Главы 2, 4, 10 Обосновывающих материалов и соответствующие разделы проекта разработки схемы теплоснабжения.
в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;	В соответствии с корректировкой прогноза прироста тепловой нагрузки по вновь выданным техническим условиям на подключение и разрешениям на строительство выполнены соответствующие технико-экономические и гидравлические расчеты. Сформированы скорректированные предложения по проектам развития источников тепловой энергии (мощности) и объектов системы транспорта теплоносителя. Скорректированы Главы 7, 8, 11, 13 Обосновывающих материалов и соответствующие разделы Схемы теплоснабжения.
г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне- летний период функционирования систем теплоснабжения;	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2026г.
д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;	Данные актуализированы по состоянию на 01.01.2026г.
е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;	Планы по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.
ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;	В результате разработки схемы теплоснабжения определено, что в период с момента утверждения схемы теплоснабжения в границах муниципального образования новых источников теплоснабжения не вводилось и не планируется вводить в течении периода

Данные, подлежащие актуализации	Комментарий
	актуализации.
з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;	Скорректированы предложения по строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей (в связи с корректировкой прогноза прироста тепловой нагрузки).
и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;	Топливные балансы скорректированы с учетом выполненной корректировки прогноза прироста тепловой нагрузки и мероприятий по развитию источников тепловой энергии (мощности).
к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.	Финансовые потребности скорректированы с учетом изменения состава проектов по строительству и реконструкции источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей.

1 ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ ПРИ РАЗРАБОТКЕ В УТВЕРЖДАЕМУЮ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.1 Изменения, внесенные в раздел 1 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Изменённый перечень объектов теплопотребления, подключённых к тепловым сетям НЧТС в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения представлен в Табл. 1.3. Главы 2.

Актуализированный прогноз перспективной застройки скорректирован исходя из предоставленных данных Управления строительства и архитектуры города Набережные Челны.

В Табл. 3.1. Главы 2 представлено сравнение актуализированного прогноза перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения.

1.2 Изменения, внесенные в раздел 2 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Раздел скорректирован в соответствии с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки и перераспределением данной нагрузки между источниками тепловой энергии (мощности).

Актуализированы сводные балансы прогнозируемых тепловых нагрузок на период 2026 - 2043 гг. в зонах действия источников тепловой энергии, задействованных в схеме теплоснабжения.

Перспективный спрос на тепловую мощность представлен по каждому источнику отдельно в Главе 4.

1.3 Изменения, внесенные в раздел 3 «Перспективные балансы теплоносителя»

Раздел скорректирован в соответствии с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки и перераспределением данной нагрузки между источниками тепловой энергии (мощности).

Выполнен расчёт величины нормативной подпитки системы теплоснабжения согласно п.6.16 СП 124.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Актуализированы перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети и часовые расходы исходной воды для аварийной подпитки тепловой сети.

1.4 Изменения, внесенные в раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения»

Мастер-план разработан с учетом утвержденной Схемы теплоснабжения г. Набережные Челны по 2043 г. В Мастер-плане, утвержденном в 2023 году, произведено сравнение трех вариантов развития системы теплоснабжения города Набережные Челны.

Из произведённых расчётов следовало, что резерв пропускной способности тепловода ТВ 300 будет исчерпан к 2028 году, тепловода ТВ 410 - к 2034 году. В 2027 году возникает необходимость реконструкции ПНС-6 с установкой дополнительных 2 насосов Д2500-62 на обратном трубопроводе.

В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения при разработке на 2025-2026 год были запланированы мероприятия с увеличением диаметра по тепловодам.

А также в связи с исчерпанием пропускной способности тепловодов, в случае подключения всей новой тепловой нагрузки к источнику тепловой энергии, работающему в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии НЧТЭЦ, для обеспечения надёжного и качественного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей были рассмотрены следующие варианты перспективного развития систем теплоснабжения:

1. вариант: увеличение пропускной способности тепловодов.

В целях обеспечения надёжного и качественного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей необходимо:

- к 2027 году выполнить реконструкцию ПНС-6 с установкой дополнительных 2 насосов Д2500-62 на обратном трубопроводе;

- к 2028 году увеличить диаметр тепловода 300 с 1000 мм до 1200 мм, протяжённостью 14 861 м, в однострубно́м исчислении;

- к 2034 году увеличить диаметр тепловода 410 с 1000 мм до 1200 мм, протяжённостью 13 984м, в однострубно́м исчислении.

Физический объем предлагаемых мероприятий и размер необходимых капитальных вложений для реализации мероприятий согласно утвержденной схемы составил 8 347 241,60 тыс. руб., с НДС.

Комплекс предлагаемых мероприятий позволит обеспечить необходимые, для качественного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей, гидравлические режимы работы тепловых сетей. Кроме того, реконструкция с увеличением диаметров ключевых магистральных тепловода города позволит значительно повысить надежность теплоснабжения.

2. вариант: поэтапный подъём температурного графика до 130/70°C, с реализацией дополнительных мероприятий по тепловым сетям.

Утверждённым планом развития систем теплоснабжения предусматривается сохранение существующего режима отпуска тепловой энергии 150-70°C с верхней срезкой на 114°C до 2025г., с 2026 переход на график 150- 70°C с верхней срезкой 126°C и повышение верхней срезки до 130°C к 2034 году.

Кроме повышения температурного графика данный вариант предусматривает реализацию дополнительных мероприятий на тепловых сетях – увеличение диаметров тепловодов для подключения новых потребителей.

Сохранение существующего режима до 2025 г. было связано, в первую очередь, с отсутствием необходимости, т.к. пропускная способность тепловых сетей обеспечивает необходимое количество теплоносителя для надежного теплоснабжения потребителей, во-вторых, при испытании тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя выявлены компенсаторы с недостаточной компенсирующей способностью, для приведения которых в нормативное состояние требуется время.

3. вариант: реализация мероприятий на тепловых сетях, одновременно обеспечивающих подключение перспективных потребителей и надежность теплоснабжения.

В данном варианте мероприятия направленные на обеспечение подключения перспективных потребителей рассматриваются в комплексе с заменой тепловых сетей, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Комплекс мероприятий, направленных на обеспечение перспективных потребителей, без учета повышения температурного графика, соответствует приведённому в варианте 1:

- к 2027 году выполнить реконструкцию ПНС-6 с установкой дополнительных 2 насосов Д2500-62 на обратном трубопроводе;

- к 2028 году увеличить диаметр тепलोвода 300 с 1000 мм до 1200 мм, протяжённостью 14 861 м, в однострубно́м исчислении;

- к 2034 году увеличить диаметр тепलोвода 410 с 1000 мм до 1200 мм, протяжённостью 13 984м, в однострубно́м исчислении.

При этом тепловод 300 эксплуатируется с 1989 года и при любом рассматриваемом варианте подлежит замене, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. Таким образом, объем капитальных вложений, необходимых для замены тепलोвода, без увеличения диаметра, не зависит от подключения перспективных потребителей.

Тепловод 410 эксплуатируется с 2006 года. При нормативном сроке эксплуатации трубопроводов тепловых сетей 25 лет замена тепलोвода в связи с исчерпанием ресурса должна быть запланирована в период после 2031 года.

Из условий минимизации капитальных и текущих затрат по системе теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения выбран вариант - сохранение существующего режима отпуска тепловой энергии 150-70°C с верхней срезкой на 114°C до 2025г., с 2026 переход на график 150- 70°C с верхней срезкой 126°C и повышение верхней срезки до 130°C к 2034 году,

с реализацией дополнительных мероприятий по тепловым сетям, то есть вариант 2 развития системы теплоснабжения города. Кроме повышения температурного графика данный вариант предусматривает реализацию дополнительных мероприятий на тепловых сетях – увеличение диаметров тепловодов для подключения новых потребителей. Основное отличие утверждённого 2 варианта от 1 и 3, в том, что поэтапный подъем температурного графика позволяет осуществлять мероприятия по развитию тепловых сетей значительно позже по времени. Необходимо отметить, что при этом сроки необходимой замены тепловодов для обеспечения надежного теплоснабжения совпадают со сроками замены, с увеличением диаметров, в целях подключения новых потребителей.

При актуализации на 2025 год был утвержден Вариант 2 с дополнительным сценарием 2 который предусматривал финансирование при переходе в ценовую зону, а также за счёт федеральных и республиканских программ, однако данный сценарий не был реализован, поскольку он предусматривал переход в ценовую зону, а данный переход предполагает следующую процедуру:

- уведомления законодательного (представительного) органа государственной власти субъекта Российской Федерации о намерении органа местного самоуправления подписать совместное обращение с единой теплоснабжающей организацией;
- согласие высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящегося на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения;
- оценку ценовых (тарифных) последствий, в том числе оценка необходимости превышения предельными (максимальными) индексами изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги;
- оценку финансовых последствий для местного бюджета в случае отнесения поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения.

При этом наибольший эффект для повышения надёжности в утвержденном варианте достигался при выделении дополнительного финансирования, в том числе за счёт перехода в ценовую зону.

На основании вышеизложенного при актуализации на 2027 год предлагается сохранить базовый утвержденный **вариант №2** перспективного развития системы теплоснабжения и рассмотреть вопросы актуальности предложенных схемой решений об увеличении диаметров с учетом повышения графика (рассмотрено в разделах 4.1; 5 Главы 5 обосновывающих материалов), а также мероприятия по реконструкции тепловода №300 для повышения надежности теплоснабжения города (рассмотрено в разделах 4.3 Главы 5 обосновывающих материалов) и актуальность поднятия температурного графика в 2030 году с учетом перспективной нагрузки, рассмотренной в разделе 4.2 Главы 5.

1.5 Изменения, внесенные в раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»

Значительных изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения не предусмотрено.

Мероприятия скорректированы с учетом инвестиционной программы АО «Татэнерго» на 2024-2028 годы.

1.6 Изменения, внесенные в раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»

Раздел скорректирован в соответствии с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки и условий обеспечения надёжности.

Актуализированы предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и насосных станций.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в Табл. 5.1, Табл. 5.2 Главы 8.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, в том числе с увеличением диаметра трубопроводов, для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в Табл.7.1. Главы 8.

Сведения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса представлены в Табл. 8.1 и Табл. 8.2 Главы 8.

Предложение по строительству и реконструкции тепловых пунктов и сооружений на тепловых сетях и другие мероприятия на тепловых сетях представлены в Табл.9.1, Табл. 9.2. Главы 8

1.7 Изменения, внесенные в раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»

Объекты, подключённые по открытой схеме горячего водоснабжения в городе Набережные Челны отсутствуют.

1.8 Изменения, внесенные в раздел 8 «Перспективные топливные балансы»

Раздел скорректирован в соответствии с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки и перераспределением данной нагрузки между источниками тепловой энергии (мощности). Актуализирован топливный баланс по каждому источнику тепловой энергии по видам топлива.

1.9 Изменения, внесенные в раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

С момента последней актуализации схемы теплоснабжения внесены следующие изменения:

1. Обновлена и актуализирована Табл. 3.1 Главы 12 с прогнозными индексами потребительских цен и индексами дефляторами.

2. Актуализирована Табл. 4.1 Главы 12 с предложениями по величине необходимых инвестиций в источники и тепловые сети соответственно.

3. Актуализированы Табл. 5.1 – 5.5 Главы 12 с оценкой ценовых и тарифных последствий для потребителей при реализации мероприятий.

1.10 Изменения, внесенные в раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

Изменения по зонам деятельности ЕТО на территории г. Набережные Челны по сравнению с утвержденной схемой отсутствуют. Составлен реестр зон деятельности ЕТО на территории г. Набережные Челны на 01.01.2026 года.

1.11 Изменения, внесенные в раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

Раздел актуализирован в части зон действия систем теплоснабжения.

1.12 Изменения, внесенные в раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»

В раздел внесены изменения в соответствии с данными, представленными теплоснабжающими организациями по бесхозяйным тепловым сетям.

1.13 Изменения, внесенные в раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации г. Набережные Челны, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения»

Актуализированы данные по максимальным расходам топлива источниками тепловой

энергии.

1.14 Изменения, внесенные в раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»

Раздел скорректирован в соответствии с корректировкой предложений по развитию системы теплоснабжения в части энергоисточников и тепловых сетей.

Целевые показатели развития схемы теплоснабжения представлены в Табл. 14.1.

1.15 Изменения, внесенные в раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

Раздел скорректирован в соответствии с корректировкой предложений по развитию системы теплоснабжения в части энергоисточников и тепловых сетей.

2 ВЫПОЛНЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ИЗ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В 2025 году по Филиалу АО "Татэнерго" - НЧТЭЦ, Филиалу АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети выполнены мероприятия в соответствии с инвестиционной программой организации и утвержденной схемой теплоснабжения. Отчет о выполненных мероприятиях представлен в Главах 7, 8 обосновывающих материалов и в таблицах ниже.

Табл. 2.1. Мероприятия, выполненные в 2025 году в сфере теплоснабжения по Набережночелнинской ТЭЦ

Наименование мероприятия	Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)
Техническое перевооружение объекта «Котлоагрегат 9.» в части ширмового пароперегревателя	254 884,48
Техническое перевооружение объекта «Котлоагрегат 6.» в части ширмового пароперегревателя	33 826,53

Табл. 2.2. Перечень выполненных мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» НЧТС

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-23 до жилого дома №1 по пр. Абдурахмана Абсалямова» 1 этап	21 194,34	21 194,34	21 194,34	100,00%	
2	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до	52,98	52,98	52,98	100,00%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	жилого дома №2 по пр. Абдурахмана Абсалямова» 1 этап					
3	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-3 до жилого дома №3 по пр. Абдурахмана Абсалямова» 2 этап	1 143,21	1 071,47	1 071,47	93,72%	71,742
4	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-13 (узла теплового УТ-1) до жилого дома 19/07 по ул. команды КАМАЗ-Мастер»	29 484,54	29 564,82	29 564,82	100,27%	
5	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК- 283/1 до жилого дома Сармановский тракт, дом 31 в 26 микрорайоне»	115,95	115,95	115,95	100,00%	
6	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-5 до жилого дома №78-6 (поз. 4) ул. 40 лет Победы в 78 микрорайоне» ГЖФ при Раисе РТ	941,20	941,20	941,20	100,00%	
7	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-4 до жилого дома №78-9 (поз. 5) ул. 40 лет Победы в 78 микрорайоне» ГЖФ при Раисе РТ	2 873,44	2 873,44	2 873,44	100,00%	
8	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-3 до жилого дома №78-10 (поз. 6) ул. 40 лет Победы в 78 микрорайоне» ГЖФ при Раисе РТ	3 403,71	3 403,71	3 403,71	100,00%	
9	Строительство объекта «Тепловая сеть от ТУ- 33а до секций жилых домов 1.5, 1.6»	102,86	102,86	102,86	100,00%	
10	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-4 до секции жилого дома 1.7»	13 437,90	13 437,90	13 437,90	100,00%	
11	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-5 до секции жилого дома 1.1»	654,03	654,03	654,03	100,00%	
12	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-5	647,60	647,60	647,60	100,00%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	до секции жилого дома 1.8»					
13	Строительство объекта "Тепловая сеть от узла учета тепловой энергии МБОУ "Гимназия №54" до границы земельного участка 16:52:040103:7019"	2 420,47	2 420,47	2 420,47	100,00%	
14	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-1 до границы земельного участка по проспекту Раиса Беляева» ООО "Трансторгсервис"	3 524,63	3 524,63	3 524,63	100,00%	
15	Т/с от УТ-1(нов.) до границы земельного участка Емельяновой И.П. в 33 к-се. Строительство	8 628,16	8 628,16	8 628,16	100,00%	
16	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-1Б до жилого дома блок Б по ул. Ш. Усманова в 33 микрорайоне» ООО СЗ «АИСТ ГРУПП»	3 284,11	3 282,86	3 282,86	99,96%	1,250
17	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-79 до жилого дома 15/12Б»	11 149,82	11 213,07	11 213,07	100,57%	
18	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-НОВ до границы земельного участка парковки на 300 мест в 20 микрорайоне п. Замелекесье» ООО СЗ «ДОМКОР»	6 886,78	5 839,23	5 839,23	84,79%	1047,553
19	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-1 до жилого дома расположенного на земельном участке кадастровый номер 16:52:040201:21»	13 430,34	13 430,34	13 430,34	100,00%	
20	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК- 43/1 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:52:030504:1537» ООО «Орбита-НЧ»	1 724,42	1 724,42	1 724,42	100,00%	
21	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-3	578,64	578,64	578,64	100,00%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	до секций жилых домов 2.1, 2.2»					
22	Строительство объекта «Тепловая сеть от УТ-9 до секций жилых домов 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, Паркинг»	4 817,53	4 817,53	4 817,53	100,00%	
23	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-81 до границы земельного участка административного здания в 25 комплексе»	4 063,74	5 565,24	5 565,24	136,95%	
24	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК- 285 до многоэтажного жилого дома по ул. Карманова, д.45»	6 726,36	6 630,12	6 630,12	98,57%	96,243
25	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-14 до многоэтажного жилого дома №34 по проспекту Сююмбике» ООО СЗ «Жилище»	8 014,30	7 752,94	7 752,94	96,74%	261,365
26	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-76 до ул. Гидростроителей, д.6» «ИП Богданов М.П.»	4 140,07	2 169,82	2 169,82	52,41%	1970,251
27	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-10 до секций жилых домов 3.4, 3.5, 3.6, 3.7»	8 054,60	8 054,60	8 054,60	100,00%	
28	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-2 до секций жилых домов 3.1, 3.2, 3.3»	796,78	796,78	796,78	100,00%	
29	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-1 до жилого дома 22-13 микрорайона «Замелекесье»	76 412,46	80 708,66	80 708,66	105,62%	
30	Строительство объекта «Тепловая сеть от ТУ- 32 до границ земельных участков здания №1 и здания №2» ООО ТД "Самосвальное оборудование"	305,14	305,14	305,14	100,00%	
31	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплого УТ-4 до	4 438,37	4 231,35	4 231,35	95,34%	207,023

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	границы земельного участка общеобразовательной школы на 1224 мест в 22 микрорайоне»					
32	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-5 до тепловой камеры ТК-8 в 73 мкр.»	8 453,50	8 453,50	8 453,50	100,00%	
33	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 22-12 микрорайона «Замелекесье»	385,41	2 664,59	2 664,59	691,36%	
34	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплового УТ-3 до жилого дома 22-11 микрорайона «Замелекесье»	285,73	1 602,48	1 602,48	560,83%	
35	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 22-15 микрорайона «Замелекесье»	452,72	452,72	452,72	100,00%	
36	Строительство объекта «Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 22-16 микрорайона «Замелекесье»	458,63	458,63	458,63	100,00%	
37	Строительство объекта: «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-21 до многоквартирной жилой застройки, 1 блок-секция, Новый город, 19 комплекс» ООО СЗ «Октакрон»	610,80	610,80	610,80	100,00%	
38	Строительство объекта: «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-20 до многоквартирной жилой застройки, 2 блок-секция, Новый город, 19 комплекс» ООО СЗ «Октакрон»	181,66	181,66	181,66	100,00%	
39	Строительство объекта: «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-16 до многоквартирной жилой застройки, 3 блок-секция, Новый город, 19 комплекс» ООО СЗ «Октакрон»	207,54	5 312,68	5 312,68	2559,80%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
40	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-165/2 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:52:030603:2466» ИП Рахматулина Э.Н.	303,47	1 026,43	1 026,43	338,24%	
41	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-165/2 до границы земельного участка с кадастровым номером 16:52:030603:3457» ИП Фатхутдинов А.С.	446,54	5 869,51	5 869,51	1314,46%	
42	Строительство объекта «Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-16 до границы земельного участка 16:52:040101:3524 паркинг №2 в 34 комплексе»	249,00	1 205,25	1 205,25	484,03%	
43	Строительство тепловой сети от теплового узла ТК-НО334 до тепловой камеры ТК-5	87 623,74	87 623,74	87 623,74	100,00%	
44	Реконструкция объекта "Тепловод № 111" на участке ТУ-9 –ТУ-9а – ТУ-10 –ТУ-11	43 363,16	43 363,16	43 363,16	100,00%	
45	Реконструкция объекта «Тепловод № 111» на участке ТУ-7 - ТУ-89 - ТУ-89а - КТС-18 -ТУ-8 - ТУ-9	16 858,30	16 858,30	16 858,30	100,00%	
46	Реконструкция объекта "Тепловод № 321" на участке ТУ-12 - ТУ-12а	133 658,57	96 464,16	96 464,16	72,17%	37194,404
47	Магистральная т/сеть от УЗ.8 до ПНС-БСИ-ГЭС-Зяб (Тепловод №500). Участок от ТУ-1 до ПНС-Сидоровка. Реконструкция	44 476,06	46 638,97	46 638,97	104,86%	
48	Реконструкция объекта "Тепловые сети ЗЯБ 15 комплекса" на участках ТК-8/1 - ТК-61 и ТК-9 - ж/д 15/16(подвал) (тепловод №15юз)	35 780,34	35 780,34	35 780,34	100,00%	
49	Реконструкция объекта "Тепловые сети п. Сидоровка" на участке от ТК-235 - ТК-237 - ТК-278 (Тепловод № С-1 юз)	146 005,29	120 742,70	120 742,70	82,70%	25262,598

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
50	Реконструкция объекта «Теплотрасса БСИ-ЗЯБ Д-800» на участке от ТК-152 до ТК-118 (тепловод №521)	126 333,16	126 353,99	126 353,99	100,02%	
51	Реконструкция объекта "Тепловые сети ЗЯБ 15 комплекса" на участках от ТК-7 - ТК-7/1, ТК-7/1 - ТК-24, ТК-2 - ТК-5, ТК-4/1 - ж/д 15/3, 15/18, ТК-5/1 - ж/д 15/4	38 352,40	38 352,40	38 352,40	100,00%	
52	Реконструкция объекта "Т/сети т/станции юго-западной части" на участке от ТУ-8 до ТУ-8/1 (Тепловод БСИ ТС)	4 377,14	4 377,14	4 377,14	100,00%	
53	Реконструкция объекта "Сети теплоснабжения к 180 ж/д 60/03" на участке ТК-2-ТК-6-ж.д.60/03	8 303,76	8 303,76	8 303,76	100,00%	
54	Реконструкция объекта "Тепловая сеть от ТК-3 до ТК-10, от ТК-10 до ж/д 60/06, от ТК-10 до ТК-12, от ТК-12 до ж/д 60/09, от ТК-12 до ж/д 60/08, от ТК-11 до ж/д 60/07"	30 133,66	30 133,66	30 133,66	100,00%	
55	Реконструкция объекта "Сети теплоснабжения к 180кв ж/д 60/12" на участке от ТК-5 до ж.д.60/12	2 889,45	2 889,45	2 889,45	100,00%	
56	Реконструкция объекта "Теплосеть" (кадастровый номер 16:52 040301:7488, назначение - сооружение коммунального хозяйства) на участке от ТК-13 до ж.д.60/05	1 473,24	1 473,24	1 473,24	100,00%	
57	Реконструкция объекта "Тепловод № 3" на участках ТК-15-ТК-10-ТК-51-школа 7/14-ТК-1-хозблок участок ТК-15-ТК-17-ТК-19-ТК-21-ТК-23-ТК-25-ТК-27-ТК-31-7/22 ; ТК-23-ж.д.7/13	51 847,21	51 847,21	51 847,21	100,00%	
58	Реконструкция объекта "Тепловод № 6" на участках от ТК-42 до ж.д. 16-01,16-02,16-03,16-15,16-17,16-18, 16 кс	34 554,12	34 554,12	34 554,12	100,00%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
59	Реконструкция объекта "Тепловод № 14А" на участке от ТУ-9-ТК-1Б-ТК-1В-ТК-2Б-бассейн Олимпийский	28 578,30	28 578,30	28 578,30	100,00%	
60	Реконструкция объекта "Тепловод № 17" на участке ТУ59-НО408-НО409-ТК2В-ж.д.32/07	68 679,53	68 679,53	68 679,53	100,00%	
61	Реконструкция объекта «Тепловод №22» на участке между ТК-3 - ТК-3А	9 306,81	9 306,81	9 306,81	100,00%	
62	Реконструкция объекта "Тепловод № 26" на участках от ТК-3-ТК-4-ТК 5-ТК-6-ТК-7, у ж.д. 52-23; ТК-4 ж.д. 52-13-1	27 986,62	27 986,62	27 986,62	100,00%	
63	Реконструкция объекта "Тепловод № 30" на участке между ТК-82 и жилым домом 56/17	24 745,48	24 745,48	24 745,48	100,00%	
64	Реконструкция объекта "Тепловод 111" на участке ТУ-24а - КТС-169 - ТУ-44	111 448,23	79 292,66	79 292,66	71,15%	32155,572
65	Реконструкция объекта "Тепловод 111" на участке ТУ-8 - ТУ-19 - АНС-19 - КТС36	2 127,50	2 127,50	2 127,50	100,00%	
66	Реконструкция объекта "Тепловод 211" на участках от ТУ-40 - КТС-76 - ТК-190 - до ТК-35; от ТК-190 до ТК-183	4 193,32	4 193,32	4 193,32	100,00%	
67	Реконструкция объекта "Тепловод № ПКЗ" зона Б, на участке от ТК-1а до ТК-1 к ГПАД	732,40	732,40	732,40	100,00%	
68	Реконструкция объекта "Т/сети от станции юго-зап. части города до узла 8" на участке от ТУ- 5/2 до ТУ-5/2-2 (Тепловод ТС БСИ)	631,18	631,18	631,18	100,00%	
69	Реконструкция объекта "Т/сети от станции юго-зап. части города до узла 8" на участке от ТУ-10 до ТУ-10/3 (Тепловод ТС БСИ)	778,19	778,19	778,19	100,00%	
70	Реконструкция объекта "Тепловые сети ЗЯБ к ж.д. 15/1;4;8" (тепловод №16 юз)	3 516,89	3 516,89	3 516,89	100,00%	
71	Реконструкция объекта "Тепловые сети 9 комплекса ГЭС" на	3 180,20	3 180,20	3 180,20	100,00%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	участках от ТК-89/2 до ж.д 9/53, от ТК-89/2, ТК-56 до ТК-57 (тепловод №9юз)					
72	Реконструкция объекта "Тепловод №61" в 61 комплексе	3 138,65	3 159,48	3 159,48	100,66%	
73	Реконструкция объекта "Магистральная т/сеть от УТ-1 до подъема на мост" на участке ТУ-6 – ТУ-1 (тепловод №510)	78 879,31	78 879,31	78 879,31	100,00%	
74	Реконструкция объекта «Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800» на участке от ТК-10 до ТК-152 (Тепловод №520)	2 020,86	2 020,86	2 020,86	100,00%	
75	Реконструкция объекта "Тепловод №22" на участке между ТУ-66 и ТК-2, у жилого дома 44/20/2	678,07	678,07	678,07	100,00%	
76	Реконструкция объекта "Тепловод 211" на участке ТУ-12 - ТУ-21	2 155,42	2 176,24	2 176,24	100,97%	
77	Реконструкция объекта "Тепловод №30" на участке от НО-148 до ввода в жилой дом 56/17 со стороны ТК-82	7 642,02	7 642,02	7 642,02	100,00%	
78	Реконструкция объекта «Тепловод №12» на участках от ТУ-10 в сторону 23 комплекса в г.Набережные Челны Республики Татарстан	62 147,80	64 313,52	64 313,52	103,48%	
79	Реконструкция объекта «Магистральные сети от БСИ до ТК Д-800» на участках ТУ-7 – т.А (в районе ТК-8), т.Б (в районе ТК-9) – ТК-10 (тепловод №520)	3 513,32	2 641,25	2 641,25	75,18%	872,072
80	Реконструкция объекта «Т/сеть БСИ-ЦОК» на участках от ТК-197 до ТУ-7 (Тепловод № 510)	8 637,82	11 981,25	11 981,25	138,71%	
81	Реконструкция объекта «Тепловые сети ЗЯБ 17 комплекса» на участках от т.А до ТК-143, от ТК-143 – ТК-144 (тепловод №17 юз)	1 557,81	2 162,70	2 162,70	138,83%	
82	Реконструкция объекта «Тепловые сети от ТК-294 до ТК-113» на участках ТК-290 – ТК-292, ТК-297 – ТК-114	2 267,87	3 816,49	3 816,49	168,29%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
83	Реконструкция объекта «Тепловые сети от ТК- 294 до ТК-113» на участках ТК-114 – ТК- 113 (Тепловод №511)	1 438,72	2 350,48	2 350,48	163,37%	
84	Реконструкция объекта «Тепловод №210» на участках УТ-3 – К-1	591,42	1 236,03	1 236,03	208,99%	
85	Реконструкция объекта «Тепловод №110» на участках УТ-3 – К-1	591,42	1 287,79	1 287,79	217,75%	
86	Реконструкция объекта «Тепловод №211» на участке ТУ-30 – ТУ-30а	1 246,86	1 567,95	1 567,95	125,75%	
87	Реконструкция объекта «Тепловод №310» на участке КТС-233 – ТУ- 46	1 832,75	2 648,62	2 648,62	144,52%	
88	Реконструкция объекта "Тепловод №26" на участке ТУ-19 - жилой дом 52-23 - ТК-11 - ТК- 10 - ТК-5	834,69	1 765,66	1 765,66	211,54%	
89	Реконструкция объекта «Тепловод №320» на участках точка А - КТС-218	577,60	2 026,62	2 026,62	350,87%	
90	Реконструкция объекта "Тепловод №211 ТУ- 73-КТС-150"	878,62	1 031,49	1 031,49	117,40%	
91	Реконструкция объекта "Тепловод №321" ТУ- КТС -171 - ТК-НО-336	1 563,74	9 762,46	9 762,46	624,30%	
92	Реконструкция объекта «Тепловод №31а» 59 комплекс (ТУ-67 – ж.д. 59/09; транзит ж.д. 59/09 (в сторону ТК-9); ж.д. 59/09 – ТК-9; ТК-9 – ж.д. 59/09 (в сторону ТК-1в); ТК-9 – ТК-5; ТК-5 – ТК-11; ТК-11 – ж.д. 59/05; ТК-11 – ТК- 13; ТК-13 – ж.д. 59/06)	3 346,60	3 202,53	3 202,53	95,70%	144,062
93	Реконструкция объекта «Тепловод от ТК-313 до жилых домов 21- 33,21-34 микрорайон Замелекесье» обустройство ТК-322, ТК-323 (тепловод № 21 юз)	156,57	591,28	591,28	377,65%	
94	Реконструкция объекта «Жилой район "Замелекесье" г.Набережные Челны 21 микрорайон. внутриплощадочные сети Тепловые сети. 1-	172,20	808,48	808,48	469,50%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	очередь, 3-этап от УТ9 до УТ13, кадастровый номер 16:52:020608:2147 назначение, сооружения коммунального хозяйства» обустройство ТК-339, ТК-340, ТК-341 (тепловод № 21 юз)					
95	Реконструкция объекта «Внутриквартальные сети 65 комплекса жилого района "Яшьлек" (тепловые сети) протяженностью 1451м, с кадастровым номером 16:52:070307:6607»	1 212,83	2 337,11	2 337,11	192,70%	
96	Реконструкция объекта «Тепловые сети протяженностью 188м, кадастровый №16:52:040201:2912 по адресу: РФ, РТ, г. Набережные Челны, Новый город, 32 микрорайон»	95,65	353,35	353,35	369,43%	
97	Реконструкция объекта "Технологическое оборудование ПНС-3" в части дренажной системы от БСК в ливневую канализацию (инв. № МИОРАБ0050050)	1 601,10	1 601,10	1 601,10	100,00%	
98	Реконструкция объекта "Технологическое оборудование ПНС-4" в части дренажной системы от БСК в ливневую канализацию (инв. № МИОРАБ0050077)	828,25	828,25	828,25	100,00%	
99	Модернизация объекта "АСУ-Теплоснабжение. Система связи Юго-Западного района в г. Набережные Челны" в части системы отображения информации	386,75	386,75	386,75	100,00%	
100	Реконструкция объектов "АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района" и "АСУ-Теплоснабжение.	12 231,89	12 231,89	12 231,89	100,00%	

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	Система связи Юго-Западного района" с заменой активного сетевого оборудования					
10 1	Реконструкция объекта "РТП для 1, 2, 3 мкр" в части устройства бытовых помещений (инв.№3ДНПР3007961)	3 767,71	3 767,71	3 767,71	100,00%	
10 2	Реконструкция объекта "АСУ-Теплоснабжение. Система связи Северо-Восточного района" в части подключения Камеры переключения к КСПД Татэнерго (инв.№МИОРАБ009640)	814,40	814,40	814,40	100,00%	
10 3	Реконструкция объекта «ЦТП-3 (11/14) – сооружение» с переустройством ЦТП в тепловую камеру (участок между ТК-142 – ТК-146, тепловод №6)	77,15	353,35	353,35	457,99%	
10 4	Реконструкция объекта «Система видеонаблюдения и контроля» на Производственной базе филиала АО «Татэнерго» - НЧТС (инв.№МИОРАБ006051)	4 795,35	4 795,35	4 795,35	100,00%	
10 5	Реконструкция объекта "Машины и оборудование" в части системы видеонаблюдения, камера переключений (инв.№МИОРАБ0031421)	1 495,24	1 495,24	1 495,24	100,00%	
10 6	Реконструкция объекта "Система контроля управления доступом и охранного наблюдения на базе СТС" (инв.№МИОРАБ006076)	2 010,55	2 010,55	2 010,55	100,00%	
10 7	Реконструкция объекта "Автоматическая охранная и пожарная сигнализация в проходном коллекторе" (инв.№МИОРАБ006020)	29 657,66	31 296,29	31 296,29	105,53%	
10 8	Реконструкция объекта "Тепловод № 200" в части устройства	808,60	808,50	808,50	99,99%	0,101

№ п/ п	Наименование мероприятий	Расходы по реализации мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				
		Утвержден о	Профинансирова но	Освоен о	% освоения к утвержденно й сумме	Остаток финансировани я мероприятия
1	2	3	4	5	6	7
	площадок обслуживания КИПиА					
	Всего по инвестиционной программе за 2025 год	1 593 070,99	1 543 908,38	1 543 908,38	96,91 %	49162,613