



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 3 «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	22401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	22401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	22401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Инструкция пользователя»	22401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Руководство оператора»	22401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	22401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем	22401.ОМ-ПСТ.005.000

Наименование документа	Шифр
теплоснабжения»	
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	22401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	22401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	22401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	22401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	22401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения о разработанной электронной модели системы теплоснабжения города Нижний Новгород	7
2	Расчетные модули «CityCom-ТеплоГраф»	10
2.1	Общие положения	10
2.2	Базовый комплекс ИГС «CityCom-ТеплоГраф»	11
2.3	Подсистема "Гидравлика"	12
2.3.1	Расчет номинального гидравлического режима	12
2.3.2	Расчет текущего (фактического) гидравлического режима	13
2.3.3	Моделирование переключений	14
2.3.4	Модельные базы	15
2.3.5	Пьезометрические графики	16
2.3.6	Групповые изменения характеристик нагрузок абонентов тепловой сети по заданным критериям	17
2.3.7	Групповые изменения характеристик участков тепловой сети по заданным критериям	19
2.3.8	Табличные и графические аналитические инструменты	21
2.3.9	Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	22
2.3.10	Наладочный расчет тепловой сети	22
3	База данных «ЭМ Города Нижний Новгород»	24
4	Этапы актуализации «ЭМ системы теплоснабжения города Нижний Новгород»	25
4.1	Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения	25
4.2	Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения	39
4.3	Отладка и калибровка электронной модели	40
4.4	Моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения	55
5	Задачи, решаемые на базе электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода	56

6	Рекомендации по организации внедрения и сопровождения электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода	60
6.1	Требования к квалификации персонала	60
6.1.1	Требования к квалификации эксплуатационного персонала	61
6.1.2	Требования к квалификации пользователей	61
6.1.3	Рекомендации по выбору основных пользователей системы	61
6.1.4	Требования к применяемым техническим средствам	62
6.1.5	Требования к программному обеспечению	62
6.1.6	Рекомендации по организации процесса актуализации данных электронной модели	63
7	Изменения, внесенные в электронную модель систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода при выполнении актуализации на 2025 год	65

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 - Технологические типы узлов	27
Рисунок 4.2 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Каменя	35
Рисунок 4.3 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной «Сбербанк» БМК №1 и №2	35
Рисунок 4.4 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Анкудиновское шоссе, 24.....	36
Рисунок 4.5 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Анкудиновское шоссе, 3б.....	36
Рисунок 4.6 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Бекетова, 13	37
Рисунок 4.7 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной бульвар Мира, 4а	38
Рисунок 4.8 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной гр.э. Волоч, 12, 14, 16.....	38
Рисунок 4.9 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной гр.э. Киров, 11, 13.....	38
Рисунок 4.10 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной гр.э. Героев пр, 37, 41	39
Рисунок 4.11 - Варианты отчетов, формируемых при работе в электронной модели	41
Рисунок 7.1 – Подменю «Перекидка по пропускной способности»	67

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ НОВГОРОД

Электронная модель системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода (далее по тексту возможно использование сокращения «ЭМ» или «ЭМ СТ») разрабатывалась в целях:

- создания единой информационной платформы по системам теплоснабжения города;
 - повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения города;
 - проведения единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения города;
 - обеспечения устойчивого градостроительного развития города;
 - разработки мер для повышения надежности системы теплоснабжения города;
 - минимизации вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;
- обеспечения соблюдения требований Постановления Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»/

Электронная модель системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода разрабатывалась на базе ранее разработанной в АО «Теплоэнерго» электронной модели систем теплоснабжения от энергоисточников организации. В качестве базового программного обеспечения в исходной электронной модели (АО «Теплоэнерго») и для вновь создаваемой электронной модели системы теплоснабжения города определен программно-расчетный комплекс «ТеплоГраф».

Электронная модель предназначена для решения следующих задач:

- создание общегородской электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей и объектов системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода, привязанных к электронной карте города;
- оптимизация существующей системы теплоснабжения (оптимизация гидравлических режимов, моделирование перераспределения тепловых нагрузок между источниками, определение оптимальных диаметров проектируемых и реконструируемых тепловых сетей и теплосетевых объектов и т.д.);
- моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и т.д.);
- оперативное моделирование обеспечения тепловой энергией потребителей при аварийных ситуациях;
- оперативное получение информационных выборок, справок, отчетов по системе в целом по системе теплоснабжения города и по отдельным ее элементам;
- мониторинг развития системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода;
- обеспечение ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода в соответствии с ФЗ-190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Актуализированная электронная модель систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода, разработанная на базе программного комплекса «ТеплоГраф», обеспечивает выполнение всех требований, предъявляемых к электронным моделям в соответствии с Постановлением Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

2 РАСЧЕТНЫЕ МОДУЛИ «CITYCOM-ТЕПЛОГРАФ»

2.1 Общие положения

В данном разделе представлено краткое описание функциональных возможностей различных модулей ИГС «ТеплоГраф». Необходимо отметить, что электронная модель системы теплоснабжения в рамках выполнения настоящего проекта поставляется в составе основных модулей:

- базовый комплекс ИГС "CityCom-ТеплоГраф";
- подсистема «Гидравлика»;
- расчет потерь тепловой энергии;
- наладочный расчет.

Более детально комплекс задач, решаемых данными модулями, представлен далее. Инструкция по работе с электронной моделью на базе ИГС «ТеплоГраф» представлена в Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 1 «Инструкция пользователя» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.001). По окончании внедрения Заказчик самостоятельно определяет целесообразность развития данной системы и необходимость приобретения и внедрения дополнительных модулей.

Гидравлический расчет тепловых сетей приведен в документах Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004) и Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей». Приложение 1

«Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.001.).

Балансы тепловой энергии по источникам тепловой энергии приведены в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.000).

Значения потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя приведены в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.000).

2.2 Базовый комплекс ИГС «CityCom-ТеплоГраф»

Базовый комплекс представляет собой функциональную платформу и пользовательскую среду, включающую в себя:

- ГИС-компоненту с многооконным интерфейсом, послойным представлением объектов и полным набором функций, присущих ГИС и обеспечивающих топологически корректный ввод, корректировку, визуализацию и обработку данных;
- многокритериальный информационно-поисковый функционал;
- инструментарий для графического, топологического и семантического описания сетей инженерных коммуникаций, представляющего собой единую информационно-аналитическую модель;
- специальным образом сконфигурированную многопользовательскую базу данных открытого формата, содержащую всю информацию, необходимую для функционирования комплекса – от графических данных до паспортов оборудования сетей;

- аналитический инструментарий, включающий в себя как графические (раскраски, выделения, подписи), так и табличные (справки, запросы, отчеты, документы) методы анализа данных;
- инструментарий для каталогизации «внешних» документов и мультимедийных данных (фотоизображения, видеофрагменты, документы Office и т.п.) с привязкой их к конкретным объектам сетей;
- средства для межсистемного обмена графической информацией со сторонними ГИС с использованием стандартных обменных форматов.

2.3 Подсистема "Гидравлика"

Подсистема включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть, не ограничены.

2.3.1 Расчет номинального гидравлического режима

Используется классический вид гидравлического расчета, отталкивающийся от задания тепловых нагрузок потребителей. В результате расчета получается полное потокораспределение по подающим и обратным трубопроводам тепловой сети, а также абсолютные и располагаемые напоры во всех точках тепловой сети в предположении, что все потребители получают заявленную тепловую нагрузку при определенных для них температурных графиках.

Насосные группы на источниках тепла, а также в насосных станциях смешения, подпора и подкачки описываются полной моделью, включающей расходно-напорную характеристику группы насосных агрегатов. Расходно-напорная характеристика может быть получена двумя способами:

- заданием параметров граничных пар "расход-напор", описывающих рабочую зону;
- заданием паспортных характеристик установленных насосных агрегатов (выбор из справочника насосов) и комбинацией их включения.

Гидравлические сопротивления участков трубопроводов определяются их длиной, внутренним диаметром, суммой местных сопротивлений, коэффициентом шероховатости, либо коэффициентом местных потерь (в зависимости от выбранного способа расчета), степенью зарастания.

Инструментарий подсистемы включает в себя табличные и графические средства анализа режима, полученного в результате гидравлического расчета, включая пьезометрические графики.

2.3.2 Расчет текущего (фактического) гидравлического режима

От гидравлического расчета номинального режима отличается тем, что потребители тепла в этом случае моделируются специально рассчитанным на основании "номинального" режима внутренним гидравлическим сопротивлением (включающем обвязку и сужающие устройства), а заданная для них тепловая нагрузка игнорируется. Потокораспределение при этом полностью определяется расходно-напорными характеристиками групп насосных агрегатов, работающих на тепловую сеть, и гидравлическими сопротивлениями участков теплосети и потребителей тепла.

Именно этот вид гидравлического расчета является инструментом имитационного моделирования. С его помощью возможен ответ на вопрос, что произойдет с гидравлическим режимом в тепловой сети при аварийном отключении какого-либо оборудования (нештатная ситуация). Поэтому в литературе этот метод гидравлического расчета часто называют "аварийным".

Существенная особенность метода состоит в том, что гидравлический расчет текущего режима имеет смысл только на модели, откалиброванной для номинального гидравлического режима.

2.3.3 Моделирование переключений

Это основной инструмент, который, главным образом, позволяет говорить о "гидравлической модели" сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Задвижки типа "дроссель", помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние "прижата", определяемое либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений: включение/выключение, дросселирование, изменение частоты вращения привода. При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение установки.

Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки (в % от паспортной, в т.ч. и более 100%);

- изменение температурного графика и/или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
- изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная / договорная / фактическая/).

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут, по желанию пользователя, содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

Режим гидравлического моделирования позволяет оперативно получать ответы на вопросы типа "Что будет, если...?" Это дает возможность избежать ошибочных действий при регулировании режима и переключениях на реальной тепловой сети, которые могут повлечь неприятные и даже фатальные последствия.

2.3.4 Модельные базы

Подсистема гидравлических расчетов позволяет моделировать произвольные режимы, в том числе аварийные и перспективные. Само по себе гидравлическое моделирование предполагает внесение в модель каких-то изменений с целью воспроизведения режимных последствий этих изменений. Очевидно, что такие изменения искажают реальные данные, описывающие эксплуатируемую тепловую сеть в ее текущем состоянии, что категорически недопустимо.

Подсистема гидравлических расчетов содержит специальный инструментарий, позволяющий для целей моделирования создавать и администрировать специальные "модельные" базы - наборы данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых можно производить любые манипуляции без риска исказить или повредить контрольную базу.

Кроме свободы манипуляций, этот механизм также обеспечивает возможность осуществления сравнительного анализа различных режимов работы тепловой сети, реализованных в модельных базах, между собой. В частности, основным аналитическим инструментом является сравнительный пьезометрический график, на котором наглядно видно изменение гидравлического режима, произошедшее в результате тех или иных манипуляций.

2.3.5 Пьезометрические графики

Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. Пьезометр представляет собой графический документ, на котором изображены линии давлений в подающей и обратной магистралях тепловой сети, а также профиль рельефа местности - вдоль определенного пути, соединяющего между собой два произвольных узла тепловой сети по неразрывному потоку теплоносителя. На пьезометрическом графике наглядно представлены все основные характеристики режима, полученные в результате гидравлического расчета, по всем узлам и участкам вдоль выбранного пути: манометрические давления, полные и удельные потери напора на участках тепловой сети, располагаемые давления в камерах, расходы теплоносителя, перепады, создаваемые на насосных станциях и источниках, избыточные напоры и т.д.

Построению пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечаются не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае, с учетом закольцованности тепловых сетей, может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически с учетом состояния запорной арматуры в узлах коммутации

(тепловых камерах), найденный путь "подсвечивается" на экране цветом выделения.

После выбора требуемого пути одним кликом мыши строится пьезометрический график. Состав отображаемой на нем информации, легенда и масштаб представления легко настраиваются пользователем в удобном для него виде. Среди прочих настроек имеется возможность выделить на графике нарушения гидравлического режима, критерии нарушений задаются пользователем. При необходимости график может быть распечатан.

На одном координатном поле графика могут быть одновременно построены пьезометры для номинального и фактического гидравлических режимов, а также сравнительные графики этих же режимов, построенные по одной из модельных баз. Типы и цвета линий и точек графика легко настраиваются, так чтобы графики различных гидравлических режимов на одном поле были различимы между собой.

В случае наличия связи ИГС "ТеплоГраф" с АСУ ТП, на пьезометрическом графике возможно, помимо расчетных линий давлений, показать реальные узловые давления, измеряемые непосредственно на тепловой сети датчиками. Это позволяет сопоставить режим, полученный в результате гидравлического расчета, с данными фактических замеров, и очень упрощает процесс калибровки расчетной гидравлической модели.

Пьезометрический график является незаменимым инструментом при калибровке гидравлической модели тепловой сети, поскольку графическая интерпретация гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла "гидравлическое поведение" реальной тепловой сети в эксплуатации.

2.3.6 Групповые изменения характеристик нагрузок абонентов тепловой сети по заданным критериям

В подсистеме гидравлических расчетов имеется специальный инструмент для осуществления массовых изменений характеристик нагрузок

потребителей с целью моделирования - таким образом, чтобы при этом не менять паспортные значения нагрузок абонентов тепловой сети.

Этот инструмент позволяет применить общее правило изменения характеристик тепловой нагрузки одновременно для некоторой совокупности потребителей, определяемой заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- по типу объектов теплоснабжения (жилье, административные здания, промышленность и т.д.);
- по признаку ведомственной подчиненности;
- по признаку административного деления; и т.п.

Критерии отбора могут быть любыми, единственное существенное требование: соответствующая информация, на основании которой строится критериальный отбор, должна в явном виде присутствовать в базе данных описания потребителей тепла.

Для потребителей, отобранных по заданному критерию, можно выполнить любое из следующих изменений характеристик нагрузки:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки (в % от паспортной, в т.ч. и более 100 %);
- изменение температурного графика и/или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
- изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая/...)

После проведения серии изменений характеристик нагрузок автоматически производится гидравлический расчет тепловой сети, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик нагрузки паспорта потребителей не меняются, очень просто вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями тепловых нагрузок потребителей.

2.3.7 Групповые изменения характеристик участков тепловой сети по заданным критериям

Данный инструмент применим для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождениям результатов гидравлического расчета по "проектным" значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо. Поэтому эти значения можно лишь косвенным образом оценить на основании сравнения реального (наблюдаемого) гидравлического режима с результатами расчетов на гидравлической модели и внести в расчетную модель соответствующие поправки. В этом, в первом приближении, и состоит процесс калибровки.

Инструмент групповых операций позволяет выполнить изменение характеристик для подмножества участков тепловой сети, определяемого заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;

- по одной из связанных компонент тепловой сети (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- вдоль выбранного пути.

При этом на любой из вышеперечисленных "пространственных" критериев может быть наложена суперпозиция критериев отбора по классифицирующим признакам:

- по подающим или обратным трубопроводам тепловой сети, либо симметрично;
- по виду тепловых сетей (магистральные, квартальные);
- по участкам тепловой сети определенного условного диаметра;
- по участкам тепловой сети с определенным типом прокладки, и т.п.

Критерии отбора могут быть произвольными при соблюдении основного требования: информация, на основании которой строится отбор, должна в явном виде присутствовать в паспортных описаниях участков тепловой сети.

Для участков тепловых сетей, отобранных по определенной совокупности критериев, можно произвести любую из следующих операций:

- изменение эквивалентной шероховатости;
- изменение степени зарастания трубопроводов;
- изменение коэффициента местных потерь;
- изменение способа расчета сопротивления.

После проведения серии изменений характеристик участков трубопроводов тепловой сети автоматически производится гидравлический расчет, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик участков сети тепловой сети их паспорта не модифицируются, в любой момент можно вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями характеристик участков тепловой сети.

2.3.8 Табличные и графические аналитические инструменты

Наряду с самым востребованным инструментом - пьезометрическими графиками, подсистема гидравлических расчетов тепловых сетей снабжена большим количеством удобных средств анализа. В частности, следующие:

- "гидравлическая" раскраска сети: разными цветами выделяются включенные, отключенные и тупиковые участки тепловых сетей;
- специальные раскраски тепловой сети по значениям различных характеристик гидравлического режима (по скорости, по зонам давлений в подающей или обратной магистрали, по удельным потерям напора на участках и т.п.);
- графические выделения (выделения цветом или иным способом узлов и/или участков тепловой сети по некоторому критерию), например: потребители с превышением давления в обратной магистрали, тепловые камеры с "прижатыми" задвижками, узлы с располагаемым напором ниже заданного, участки с превышением заданной скорости потока, и т.п.
- расстановка на схеме тепловой сети значков-стрелок, указывающих направление движения теплоносителя по подающей или обратной магистрали;
- подпись на схеме тепловой сети значений расходов по участкам и давлений в узлах сети;
- произвольные табличные аналитические документы, построенные по исходным данным и результатам гидравлического расчета тепловых сетей;
- гидравлические справки по отдельным узлам, участкам, источникам, насосным станциям и потребителям тепловой сети;
- произвольные запросы и выборки из базы данных, содержащие любые описанные функции от параметров режима, полученных в результате гидравлического расчета.

Набор раскрасок, графических выделений и аналитических документов ничем не ограничен, кроме потребностей пользователя и соблюдения общего

принципа: группировать, фильтровать и анализировать можно только те данные, которые в явном виде присутствуют в базе данных проекта, либо вычислимы из последних.

2.3.9 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя. В качестве данных для расчета программа использует занесенные при паспортизации объектов системы теплоснабжения данные, а именно:

- Температура сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах;
- Температура холодной воды;
- Температура грунта;
- Температура подвальных помещений;
- Температура воздуха;
- Нормативная продолжительность работы тепловой сети

Программный комплекс «ТеплоГраф» позволяет выполнять расчет как за весь период (конкретный год), так и за конкретный месяц.

2.3.10 Наладочный расчет тепловой сети

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора не достаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3 БАЗА ДАННЫХ «ЭМ ГОРОДА НИЖНИЙ НОВГОРОД»

База данных ЭМ реализована в средствах Microsoft Access. Данный способ хранения информации обеспечивает доступ к данным средствам языка запросов SQL в соответствии со стандартом ISO/IEC 9075:1992, «Язык баз данных SQL» (Database Language SQL).

4 ЭТАПЫ АКТУАЛИЗАЦИИ «ЭМ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ НОВГОРОД»

4.1 Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения

На данном этапе проводилось актуализация информационно-графического описания существующих объектов системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

Концепция организации единого общегородского информационного пространства по работе с ИГС «ТеплоГраф» следующая: установка в Администрации города единого сервера, с которым должна быть организована связь у теплоснабжающих организаций.

Сервер электронной модели предлагается организовывать, используя одну из двух архитектур:

- архитектура клиент-сервер на основе использования файлового сервера (сценарий 1);
- архитектура терминал-главный компьютер на основе использования Microsoft Terminal Services (сценарий 2).

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, насосные станции, тепловые камеры, заглушки, бескамерные врезки и потребители. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию.

Различаются следующие технологические типы узлов (рисунок 4.1):

- источник;
- источник ЦТП отопления;
- источник ЦТП ГВС;
- камера магистральная подземная;
- камера магистральная надземная;

- камера квартальная подземная;
- камера квартальная надземная;
- камера узел врезки;
- бескамерная врезка;
- изменение диаметра;
- изменение параметров;
- узел учета;
- насосная станция подающая;
- насосная станция обратная;
- потребитель отопления;
- потребитель ГВС;
- потребитель обобщенный;
- потребитель ЦТП отопления;
- потребитель ЦТП ГВС;
- заглушка;
- камера элеваторный узел.

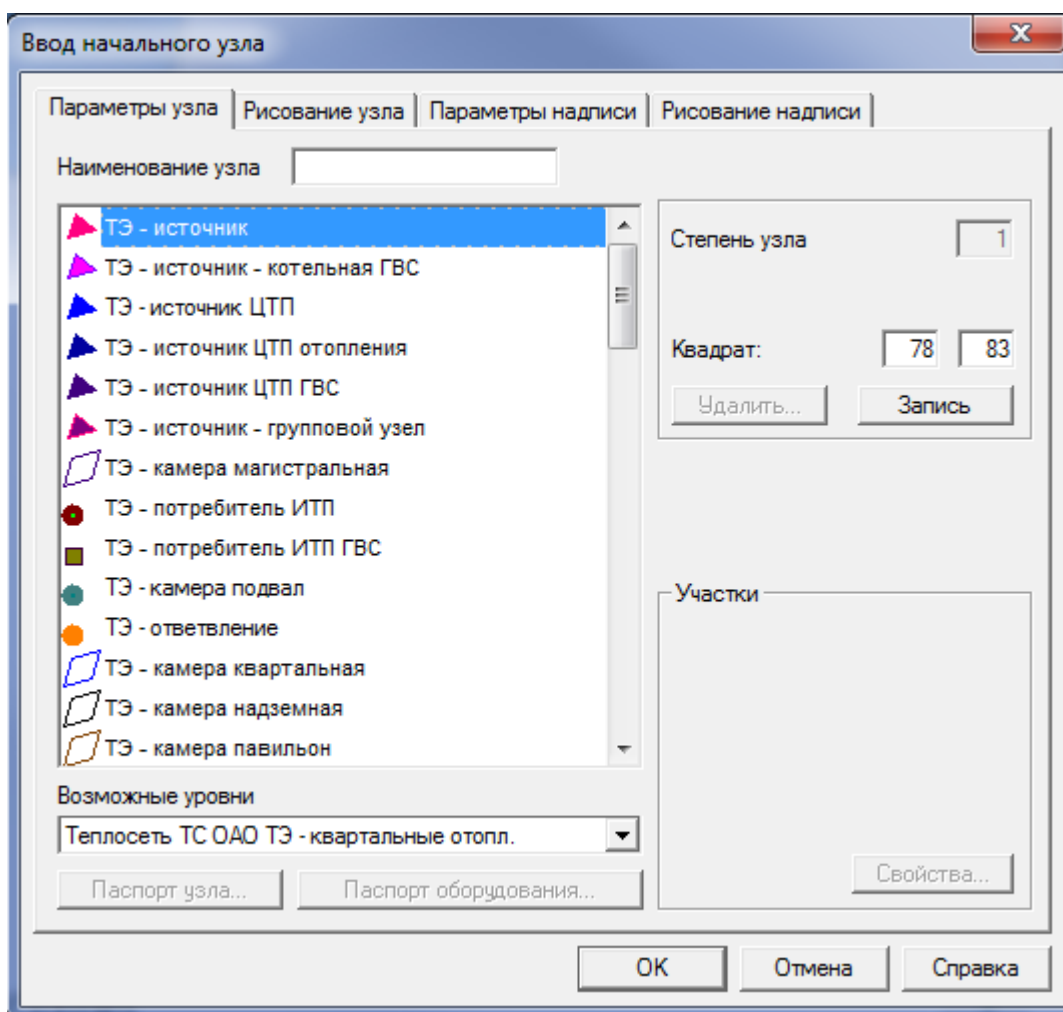


Рисунок 4.1 - Технологические типы узлов

Всем узлам присваиваются уникальные имена в процессе ввода, такие узлы называются автоматически именуемыми.

Для именованных узлов используются различные шаблоны имен, соответствующие технологическим типам узлов. Структуры имен именованных узлов должны удовлетворять следующим требованиям:

- источник: <имя или адрес расположения> (произвольный текст до 40 знаков);
- источник ЦТП отопления: ЦТПО-<имя ЦТП до 15 символов >;
- источник ЦТП ГВС: ЦТПГ-< имя ЦТП до 15 символов >;
- магистральные камеры: ТК-<три символа номер энергоисточника> -<номер камеры до 13 символов>;
- квартальные камеры: ТК(камера надземная УТ, камера павильон ПАВ)-<три символа номер энергоисточника>-<номер камеры до 13 символов>;

- потребитель ЦТП отопления: ЦТП-< имя ЦТП до 15 символов>;
- потребитель ЦТП ГВС: ЦТП-< имя ЦТП до 15 символов>;
- потребитель отопления: ПТ-< имя ТП до 35 символов>;
- потребитель ГВС: ПТ-< имя ТП до 35 символов>;
- потребитель обобщенный: ПТ-< имя ТП до 35 символов>;
- насосные станции: < имя НС до 40 символов>;
- узел ответвление: ОТВ-< имя ответвления присваивается автоматически по возрастанию до 6 символов>;
- узел изменение параметров: И.П.-< имя ИП присваивается автоматически до 6 символов>;
- узел изменение диаметра: ПЕР-< имя узла присваивается автоматически до 6 символов>;
- узел заглушка: ЗАГ-< имя заглушки присваивается автоматически до 6 символов>;
- групповой элеваторный узел: ГЭУ-< имя ЭУ до 25 символов>.

Ветви являются графическим изображением трубопроводов и представляют собой многозвенные ломаные линии, соединяющие узлы.

Схема теплосети относится к отдельному слою отображения. Слой теплосети делится на следующие уровни:

- магистральная сеть;
- квартальная;
- характеристики участков.

Параллельно данному этапу проводился этап создания информационного описания объектов системы теплоснабжения: источники тепловой энергии, потребители, участки тепловых сетей, ЦТП, ИТП.

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения являются базы данных Заказчика по нагрузкам потребителей, а также информация по участкам тепловых сетей, источникам, потребителям.

В базе данных электронной модели описываются следующие паспортные характеристики по приведенным ниже типам объектов системы теплоснабжения. Состав информации по каждому типу объектов как носит справочный характер (например, материал камеры, балансовая принадлежность и т.д), так и необходим для функционирования расчетной модели. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависит от наличия исходных данных у теплоснабжающих компаний.

Состав информации по паспорту источника:

- температурный график;
- способ задания характеристики источника;
- состояние источника;
- минимальный напор;
- максимальный напор;
- минимальный расход;
- максимальный расход;
- признак задания расхода или давления в точке подпитки;
- давление в точке подпитки;
- расход на подпитку;
- геодезическая отметка в точке подпитки;
- адрес расположения;
- основные паспортные параметры;
- описание принадлежности.

Состав информации по паспорту участков:

- выбор типа участка (симметричный, подающий, обратный);
- длина;
- условный диаметр;
- толщина стенки;
- материал трубы;

- год прокладки;
- шероховатость;
- способ расчёта сопротивления (через коэффициент местных потерь, через коэффициент местных сопротивлений, непосредственное задание);
- способ задания коэффициентов местных потерь и местных сопротивлений;
- способ определения внутреннего диаметра (по ГОСТ, непосредственный ввод);
- типы ГОСТов на трубопроводы;
- тип прокладки (надземная, подземная, подвальная);
- тип подземной прокладки (бесканальная, в непроходных каналах, в полупроходных каналах, в проходных каналах);
- вид тепловой изоляции.

Состав информации по паспорту потребителей:

- код абонента;
- имя абонента;
- назначение потребителя (жилые помещения, ЖКХ, детские дошкольные (школьные) учреждения, учреждения, промышленные, прочее, с/х, связь, строительство, транспорт и связь, ТСЖ и УК, ЧЖД, Больница, Родильный дом, детский сад, школа, гостиницы, магазины);
- количество зданий;
- адрес;
- тепловой пункт (ЦТП, ИТП);
- код ЦТП;
- способ задания нагрузки отопления (ДОГОВОРНАЯ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ОТСУТСТВУЕТ, ПО ОБЪЕМУ ЗДАНИЙ);
- схема присоединения отопления (ЗАВИСИМАЯ, НЕЗАВИСИМАЯ, НАСОСНАЯ);

- договорная нагрузка отопления;
- фактическая нагрузка отопления;
- способ задания нагрузки ГВС (средняя, максимальная, ОТСУТСТВУЕТ, ПО ЧИСЛУ ЖИТЕЛЕЙ);
- система теплоснабжения (ОТКРЫТАЯ, ЗАКРЫТАЯ);
- схема ГВС по закрытой схеме (ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНАЯ, ПАРАЛЛЕЛЬНАЯ, СМЕШАННАЯ);
- схема ГВС по открытой схеме (БЕЗ ЦИРКУЛЯЦИИ, С ЦИРКУЛЯЦИЕЙ);
- договорная нагрузка ГВС;
- фактическая нагрузка ГВС;
- способ задания нагрузки вентиляции (ОТСУТСТВУЕТ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ДОГОВОРНАЯ);
- договорная нагрузка вентиляции;
- фактическая нагрузка вентиляции;
- способ задания нагрузки технологии (ДОГОВОРНАЯ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ОТСУТСТВУЕТ);
- температурный график;
- диаметр головной диафрагмы;
- коэффициент подмешивания элеватора;
- диаметр сопла элеватора;
- номер элеватора;
- диаметр диафрагмы на отопление;
- диаметр диафрагмы на подогреватели ГВС;
- диаметр диафрагмы на вентиляцию;
- диаметр сопла элеватора;
- диаметр подпорной диафрагмы;
- диаметр диафрагмы на циркуляции;

- диаметр диафрагмы подпора для циркуляции;
- потери напора в системе отопления;
- потери напора в системе вентиляции;
- потери напора в системе циркуляции
- способ задания подпорной диафрагмы (По зад. потере напора, Автоматически, Не рассчитывать);
- потери напора в подпорной диафрагме;
- располагаемый напор во втором контуре.

Состав информации по паспорту камер:

- место расположения (проезжая часть, тротуар, газон, под мостом);
- материал колодца/камеры (КИРПИЧ, ЖЕЛЕЗОБЕТОН, НЕИЗВЕСТЕН, МОНОЛИТ, СОСТОИТ ИЗ БЛОКОВ, КЕРАМИЧЕСКИЕ, ПАНЕЛЬНЫЕ);
- длина (диаметр);
- ширина;
- глубина колодца/ высота камеры;
- толщина стенки;
- конструкция перекрытия камеры (НЕИЗВЕСТНО, ОТСУТСТВУЕТ, ПЛИТА);
- количество люков;
- вид спуска в колодец (СТУПЕНИ, СКОБЫ, ОТСУТСТВУЕТ, СТРЕМЯНКА);
- геодезическая отметка;
- старое наименование камеры/колодца;
- состояние колодца/камеры (ИСПРАВЕН, РАЗРУШЕН, ЗАТОПЛЕН, ЗАВАЛЕН, НЕИЗВЕСТНО);
- наличие гидроизоляции, грунтовых вод;

- вид дренажа (НЕТ, БЫТОВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ, ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ, НА РЕЛЬЕФ);
- способ измерения давления (ОТСУТСТВУЕТ, ЧЕРЕЗ ВЕНТИЛЬ, ЧЕРЕЗ КРАН, ЧЕРЕЗ ПГ, ЧЕРЕЗ ШТУЦЕР, ЧЕРЕЗ ЗАДВИЖКУ).

Состав информации по паспорту насосных станций:

- тип насосной станции (ПОДАЮЩАЯ, ОБРАТНАЯ, СМЕСИТЕЛЬНАЯ, регулятор давления);
- инвентарный номер;
- количество и номера насосных агрегатов;
- марки насосных агрегатов;
- фактический диаметр насосных агрегатов;
- фактические обороты насосных агрегатов (об/мин);
- мощность электродвигателя (кВт);
- напряжение электродвигателя (В);
- состояние насосных агрегатов (Резерв, Работа, Ремонт, АВР, Регулирование);
- способ регулирования (дросселирование на выходном водоводе, рециркуляция);
- тип регулятора (давления до себя, давления после себя, расхода, давления в другом узле после себя, давления в другом узле до себя);
- диаметр регулятора;
- уставка регулятора;
- сопротивление регулятора.

Таким образом, результатом данной работы является создание электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода от источников тепла АО «Теплоэнерго» в средствах ИГС «ТеплоГраф»:

- выполнена графическая привязка объектов систем теплоснабжения к плану города, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, тепловые камеры, насосные станции, потребителей;

- описана топологическая связность объектов систем теплоснабжения путем описания гидравлической структуры всех основных узлов модели (структуры тепловых камер, структуры узлов врезки);

- проведена паспортизация источников тепла, участков тепловых сетей и потребителей по основным параметрам, необходимым для моделирования гидравлических режимов работы систем теплоснабжения.

По окончании данного этапа работ была выполнена проверка электронных моделей системы теплоснабжения на предмет полноты и корректности занесенной информации по объектам системы теплоснабжения в ИГС «ТеплоГраф» для решения задач моделирования гидравлических режимов.

Инструментарием для анализа и выявления ошибок во введенных исходных данных являлись сгенерированные отчеты об объектах из созданной базы данных:

- узлы с не введенной внутренней структурой;
- узлы-потребители без описанных реальных потребителей;
- узлы без геодезических отметок;
- отчет о потребителях;
- отчет о камерах (паспортизированных);
- отчет об участках (паспортизированных);
- участки без паспортов;
- отчет об источниках (паспортизированных).

В результате работы создана актуализированная электронная модель системы теплоснабжения, и визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельных АО «Теплоэнерго» представлено на рисунках 4.2-4.10 (несколько котельных для примера).

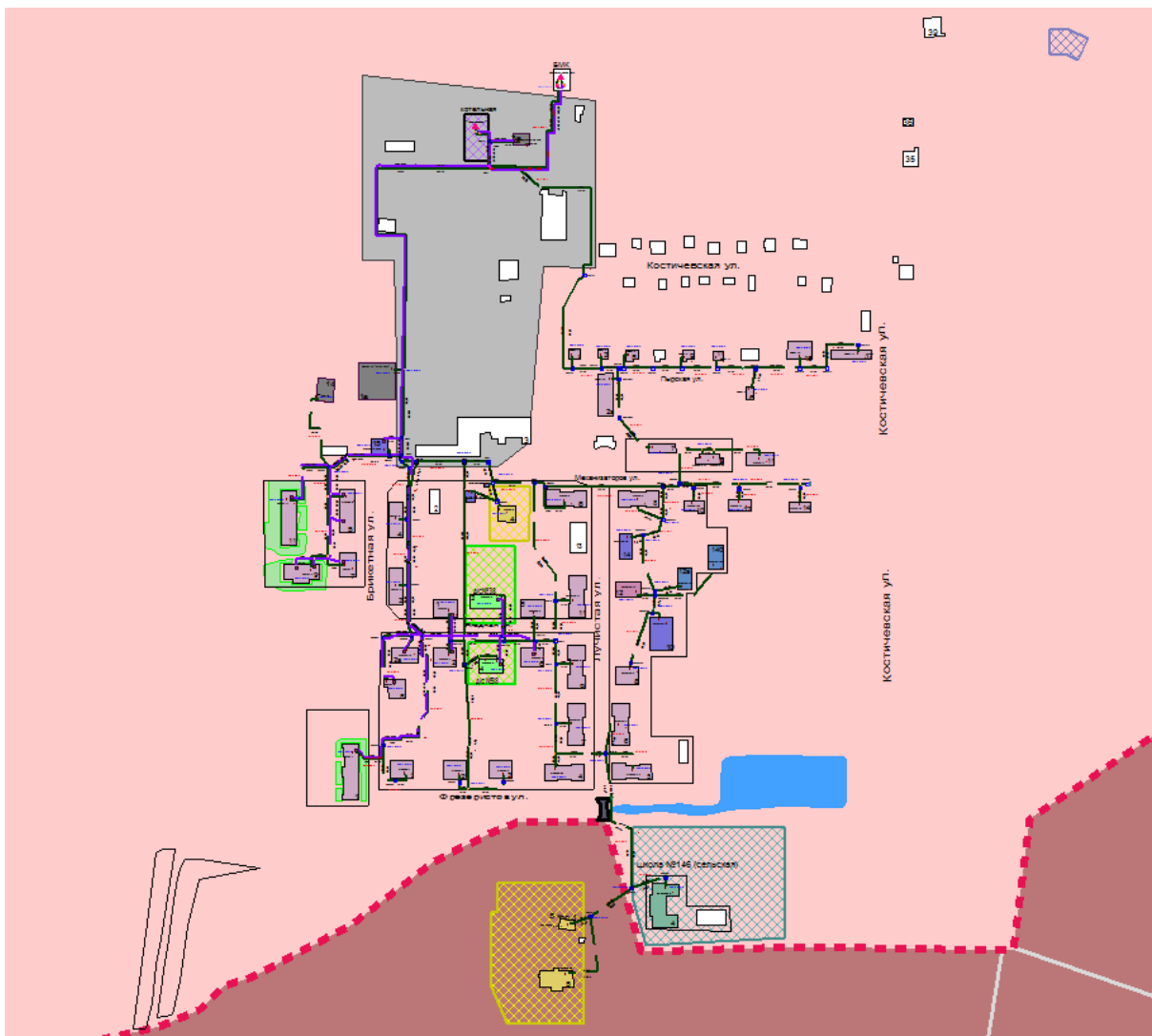


Рисунок 4.2 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Камея

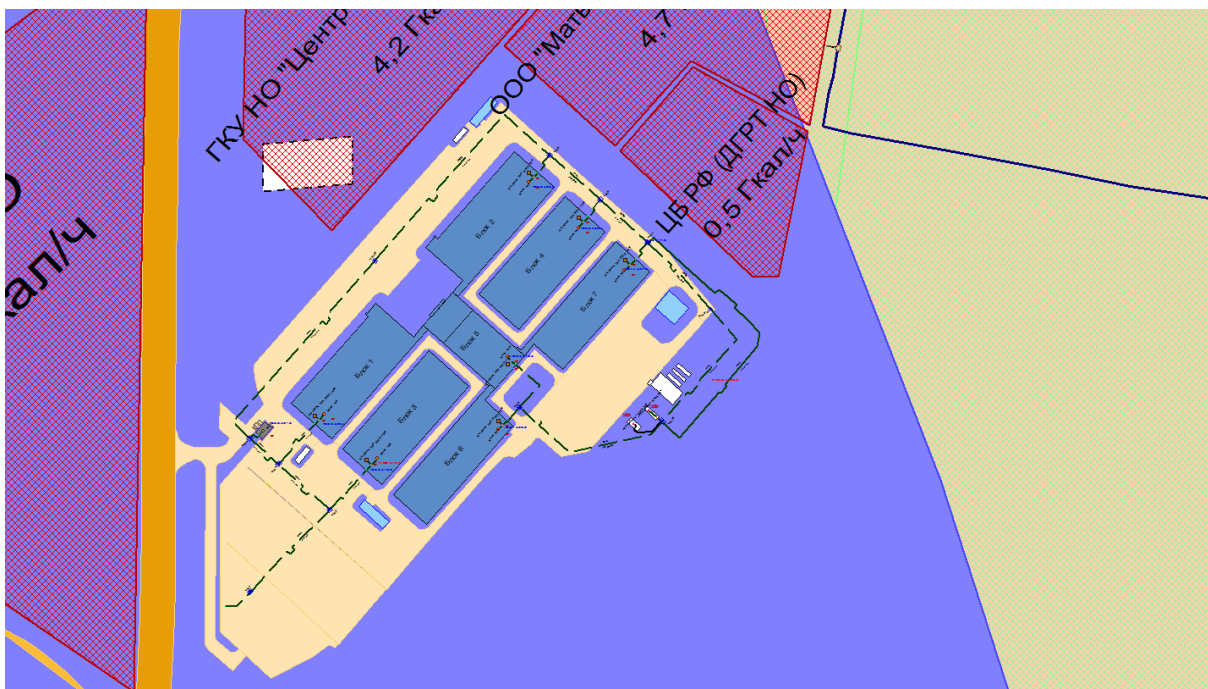


Рисунок 4.3 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной «Сбербанк» БМК №1 и №2



Рисунок 4.4 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Анкудиновское шоссе, 24



Рисунок 4.5 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Анкудиновское шоссе,

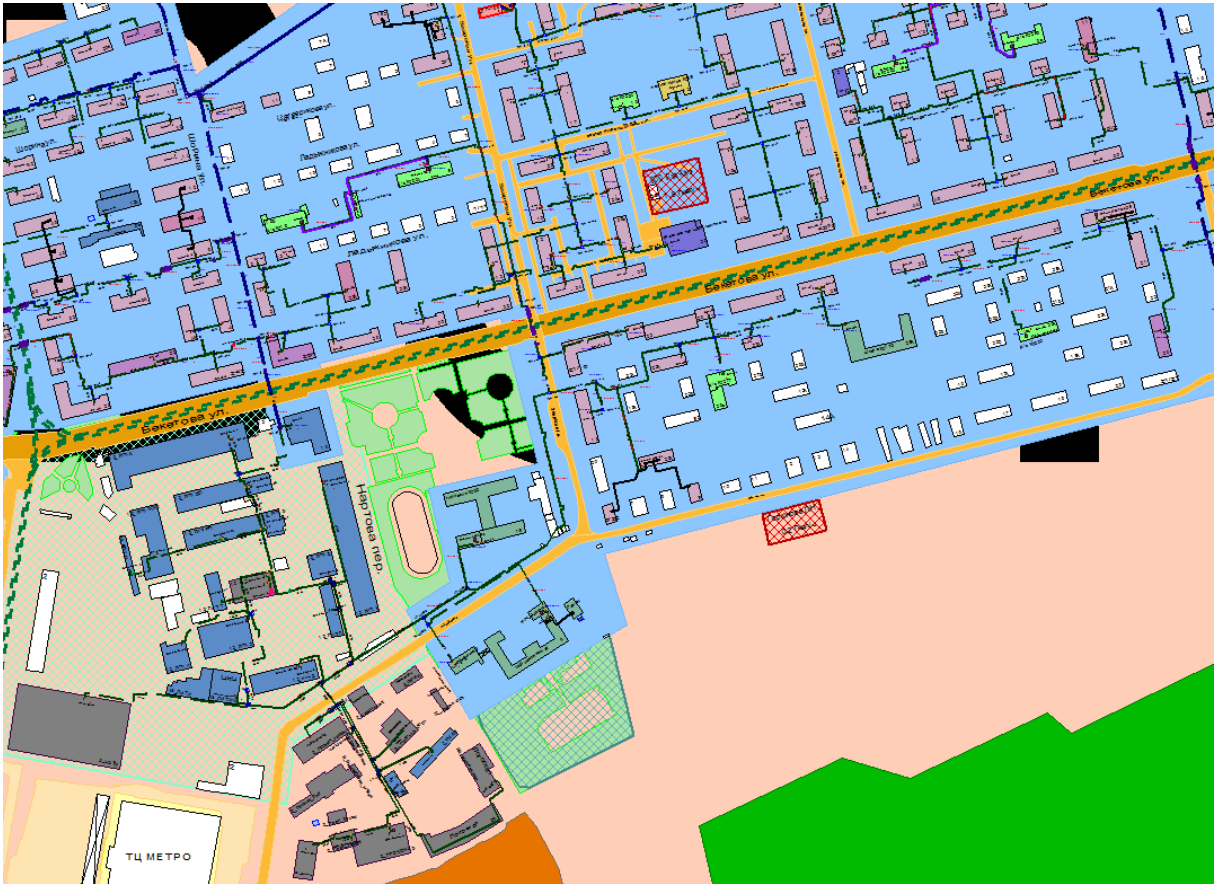


Рисунок 4.6 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной Бекетова, 13

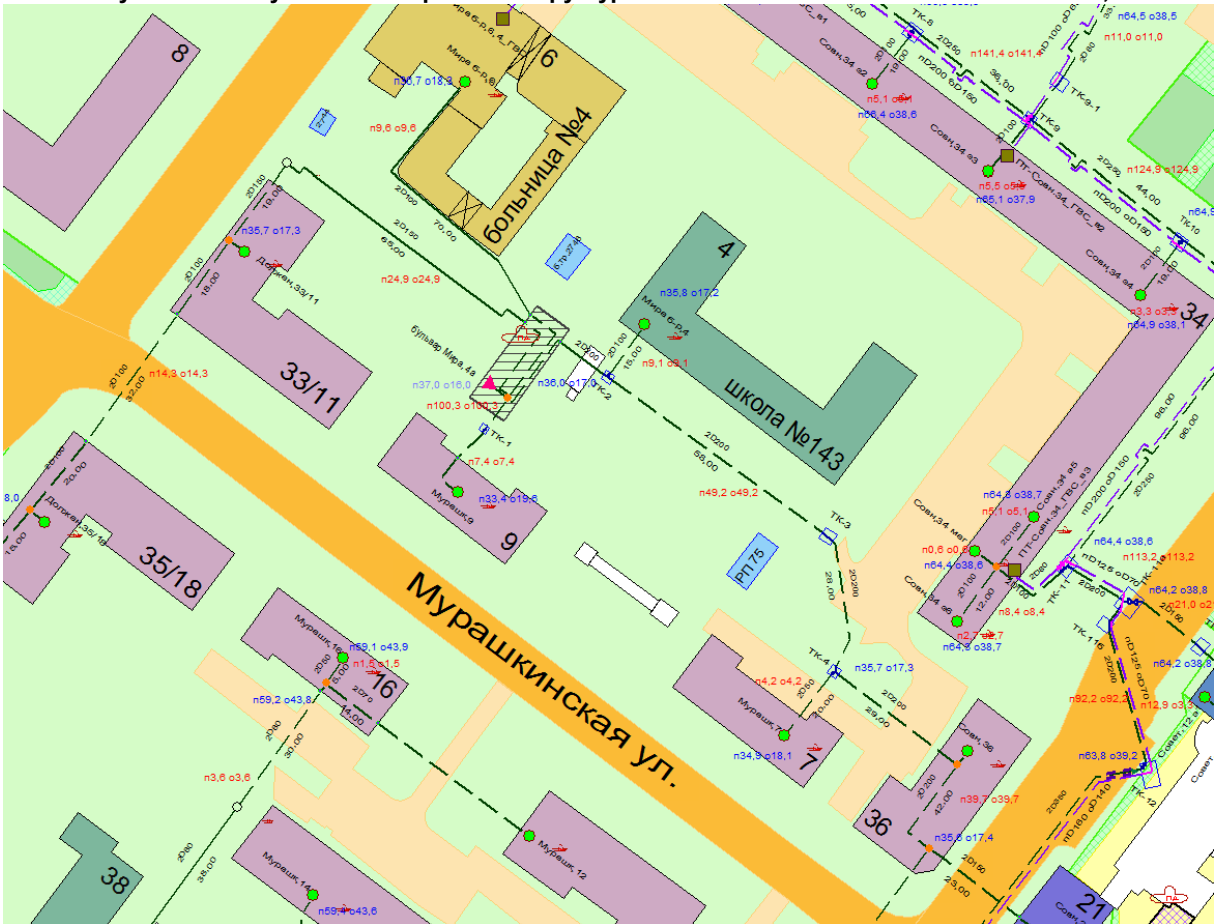


Рисунок 4.7 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной бульвар Мира, 4а



Рисунок 4.8 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной гр.э. Волоч, 12, 14, 16



Рисунок 4.9 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной гр.э. Киров, 11, 13

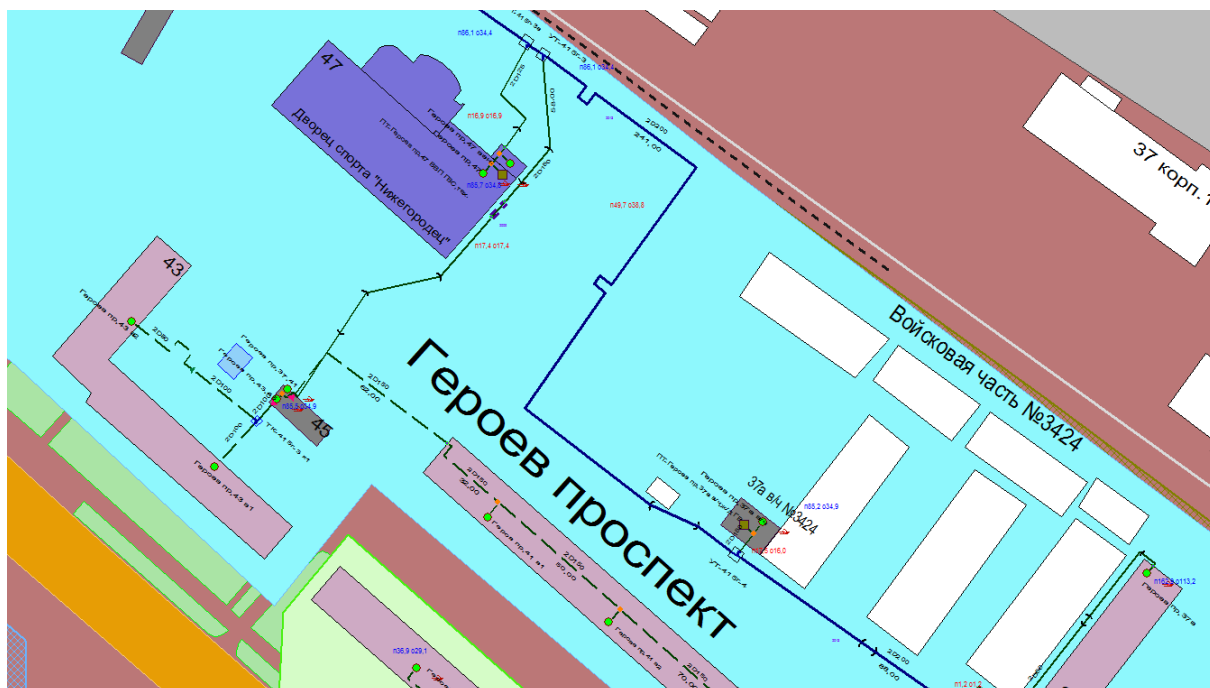


Рисунок 4.10 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от Котельной гр.э. Героев пр, 37, 41

Характеристики участков трубопроводов представлены в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 2 «Тепловые сети города».

4.2 Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения

Описание топологической связности представляет собой описание гидравлической структуры узлов системы теплоснабжения (коллекторов, тепловых камер, смотровых колодцев). В результате выполнения данного этапа работ создана гидравлическая модель системы теплоснабжения, отражающая существующее положение системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

Подробно алгоритм описания топологической связности объектов представлен в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года

(актуализация на 2025 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 1 «Инструкция пользователя» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.001).

4.3 Отладка и калибровка электронной модели

В рамках данного этапа были выполнены:

- отладка работы расчетных математических модулей путем выявления ошибок в исходных данных;
- калибровка модели с целью достижения соответствия расчетных параметров модели фактическим параметрам в определенных реперных узлах системы теплоснабжения (расходы, давления воды в подающих и обратных трубопроводах системы теплоснабжения для определенных расчетных режимов). Реперные узлы (источник тепловой энергии, тепловая камера, ЦТП) выбирались для каждой системы теплоснабжения исходя из наличия данных, предоставленных Заказчиком.

На этапе отладки электронной модели был проведен анализ полноты внесенных исходных данных. Инструментарием для анализа и выявления ошибок во введенных исходных данных являются сгенерированные отчеты об объектах из созданной базы данных (рисунок 4.11):

- узлы с не введенной внутренней структурой;
- узлы-потребители без описанных реальных потребителей;
- узлы без геодезических отметок;
- отчет о потребителях;
- отчет о камерах (паспортизированных);
- отчет об участках (паспортизированных);
- участки без паспортов;
- отчет об источниках (паспортизированных).

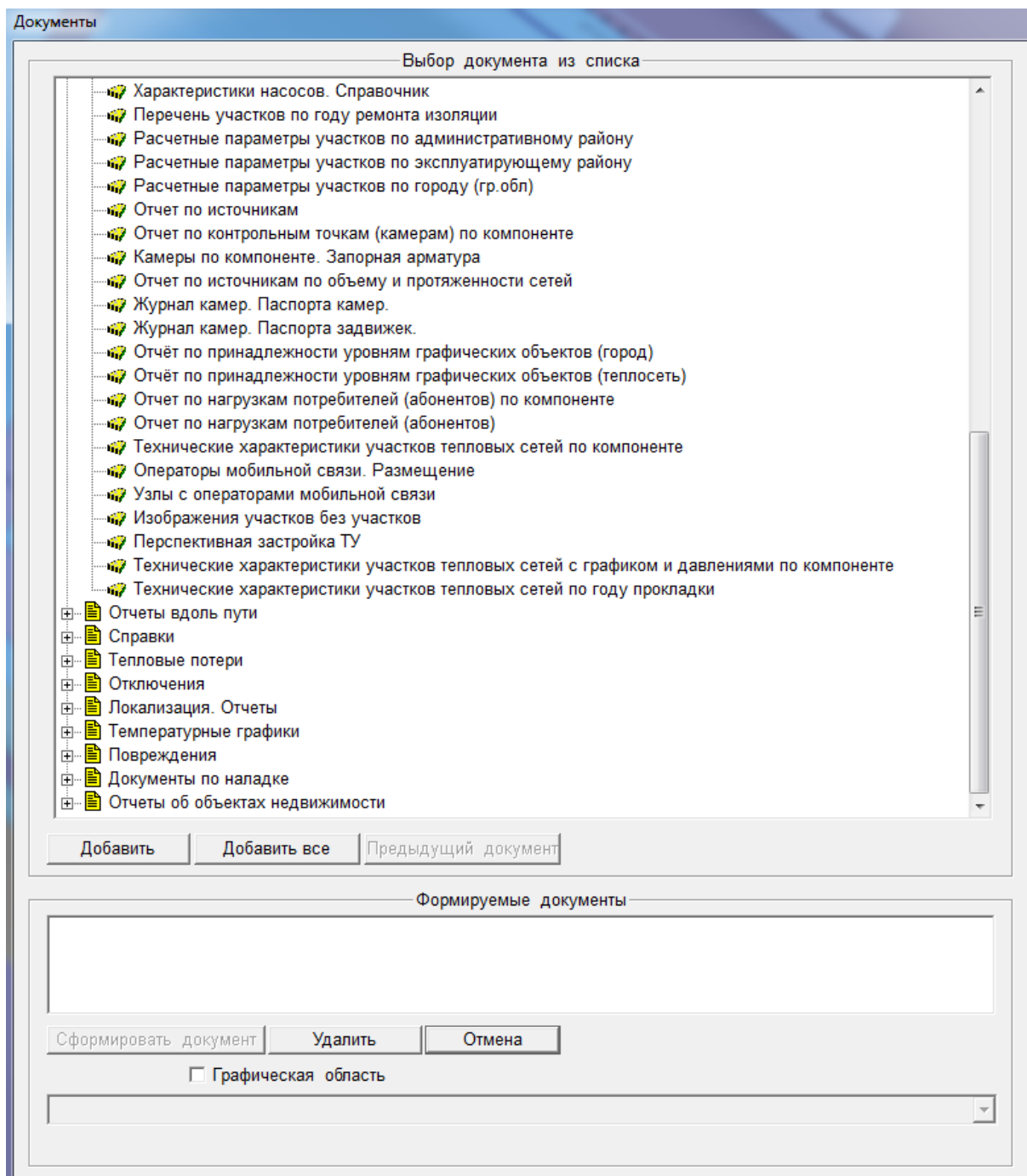


Рисунок 4.11 - Варианты отчетов, формируемых при работе в электронной модели

Калибровка модели - процесс идентификации и тонкой настройки наборов исходных данных таким образом, чтобы обеспечить максимальное приближение результатов гидравлического расчета к фактическим параметрам в определенных реперных узлах системы теплоснабжения. Для организации процесса калибровки ЭМ выбираются реперные узлы в каждой из систем теплоснабжения, такие как: выводной коллектор на источнике, тепловые камеры, насосные станции, по которым имеются фактические данные по

расходам теплоносителя и располагаемым напорам за период, когда расходы теплоносителя были максимально приближены к номинальным. Для калибровки созданной модели используют большой набор встроенных инструментариев.

Одним из незаменимых инструментов при калибровке гидравлической модели тепловой сети является пьезометрический график, поскольку графическая интерпретация гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла "гидравлическое поведение" реальной тепловой сети в эксплуатации.

Также для выполнения калибровки используют сгенерированные отчеты и справки об объектах из созданной базы данных, а также графическое представление параметров теплоносителя:

- расчетные параметры участков (данный отчет, представленный в табличном виде, позволяет выполнить анализ гидравлического расчета всей системы теплоснабжения от определенного источника);
- результаты гидравлического расчета по участкам вдоль пути (данный отчет, представленный в табличном виде, позволяет выполнить анализ гидравлического расчета системы теплоснабжения вдоль выделенного пути);
- справка о потребителе (нагрузки, дроссельные устройства);
- гидравлическая справка о потребителе (данный отчет позволяет проанализировать гидравлические параметры по конкретному потребителю);
- гидравлическая раскраска» сети (данный режим позволяет разными цветами выделить включенные, отключенные и тупиковые участки тепловых сетей);
- специальные раскраски тепловой сети по значениям различных характеристик гидравлического режима (данные режимы позволяют анализировать всю систему теплоснабжения по некоторым параметрам, например, скорости, диаметрам);
- графические выделения (выделения цветом или иным способом узлов и/или участков тепловой сети вдоль пути);

- расстановка на схеме тепловой сети значков-стрелок, указывающих направление движения теплоносителя по подающей или обратной магистрали (данный режим позволяет анализировать движение теплоносителя по подающей или обратной магистрали);
- подпись на схеме тепловой сети значений расходов по участкам и давлений в узлах сети.

Параллельно работе с вышеописанным инструментарием проводится корректировка изначально введенных данных по шероховатости трубопроводов, значениям местных сопротивлений и пр. с целью получения максимального соответствия параметров расчетной модели с фактическими параметрами систем теплоснабжения. Процесс калибровки - один из самых сложных процессов при разработке модели, в каждом отдельном случае производится с помощью различных функций системы, описание которых не является целью данного отчета. Более детально по шагам этот процесс будет представлен пользователям системы в процессе обучения.

Данная составляющая работы (отладка и калибровка) выполнялась после завершения описания тепловых сетей и теплосетевых объектов в электронной модели системы теплоснабжения.

Следует отметить важность и необходимость проведения теплоснабжающими организациями регулярной наладки режимов тепловых сетей.

Актуализированная электронная модель использовалась в качестве основного инструментария для разработки сценариев развития системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

Результаты калибровки гидравлических режимов системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода представлены в сравнительной таблице 4.1. для базового периода разработки схемы теплоснабжения в объеме предоставленных данных (отопительного периода 2023/2024 гг.).

Таблица 4.1 - Результаты выполнения калибровки электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода для отопительного зимнего периода

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
Анкудиновское шоссе,24	66/32	120/120	66/32	120/120	0/0
Анкудиновское шоссе,36	63/40	93/93	63/40	93/93	0/0
Верхне-Волжская набережная,7д	52/30	51/51	52/30	51/51	0/0
Гребешковский откос,7	36/21	67/67	36/21	67/67	0/0
к.п.Зелёный город,7 Дом-инт.для ПиИ	38/17	23/23	38/17	23/23	0/0
к.п.Зелёный город,Агродом	52/27	58/58	52/27	58/58	0/0
к.п.Зелёный город,ДОЛ"Чайка",31л	35/17	39/39	35/17	39/39	0/0
к.п.Зелёный город,санаторий"Ройка",16	28/15	15/15	28/15	15/15	0/0
Казанское шоссе,12а	80/40	294/294	80/40	294/294	0/0
Московское шоссе,15а (105-70)	70/45	33/33	70/45	33/33	0/0
Московское шоссе,15а (130-70)	65/32	172/172	65/32	164/164	4,7/4,7
Московское шоссе,219а	50/20	132/132	50/20	132/132	0/0
наб.Гребного канала,1	46/15	138/138	46/15	145/135	5/5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
Нижне-Волжская набережная, 2а	30/15	67/67	30/15	70/70	4,5/4,5
ОАО "Красный Якорь", Московское шоссе 120	-	-	55/45	75/75	-
ОАО "Оргсинтез" Московское ш., 83А	-	-	60/30	88/88	-
пер.Бойновский, 9д	55/25	157/157	55/25	157/157	0/0
пер.Вахитова, 4	60/46	11,5/11,5	50/30	12/12	4,3/4,3
пер.Звенигородский, 8а	40/22	101/101	40/22	101/101	0/0
пер.Общественный, 2а	30/19	11/11	30/19	11/11	0/0
пер.Плотничный, 11а	60/28	376/376	60/28	376/376	0/0
Мостотряда пос., 32а	-	-	55/25	233/233	-
пр.Гагарина, 156	60/25	141/141	60/25	141/141	0/0
пр.Гагарина, 178б	85/28	840/840	85/28	840/840	0/0
пр.Гагарина, 25е	60/30	167/167	60/30	163/163	2,4/2,4
пр.Гагарина, 60 к22	62/24	151/151	62/24	159/159	5/5
пр.Гагарина, 70а	88/41	219/219	88/41	231/231	5/5
пр.Гагарина, 97	80/40	167/167	80/40	167/167	0/0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
пр.Героев,13	44/20	188/188	44/20	188/188	0/0
пр.Ленина,51/10	64/40	353/353	64/40	353/353	0/0
пр.Ленина,5а	60/20	653/653	60/20	653/653	0/0
пр.Ленина,85б	-	-	42/22	87/87	-
пр.Союзный,43	77/40	735/735	77/40	774/774	5/5
АО НПП "Полёт" ул.Заводская,19	-	-	73/25	730/730	-
АО"НАЗ"Сокол"№1, Чаадаева ул. 10в	62/20	-	62/20	623/623	-
АО"НАЗ"Сокол"№3, Чаадаева ул. 1У	55/41	-	55/41	40/31	-
ОАО "Нормаль", Литвинова ул. 74	-	-	40/20	405/405	-
ОАО"Мельинвест", Интернациональная ул.,95	-	-	58/32	82/82	-
ООО "СТН-Энергосети" выпуск 1, Московское шоссе,52	75/30	-	75/30	254/254	-
ООО"КСК", Зайцева ул.,31	71/40	942/894	71/40	992/941	5/5
ул.Тропинина,47	-	-	68/40	450/411	-
ФГБОУ ВПО "ННГАСУ", Ильинская ул., 65к17	-	-	62/42	211/211	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ООО "Электромаш-Ресурс", Федосеенко ул., 64	60/30	-	60/30	1208/1208	-
к.п.Зелёный город (ООО"Санаторий Зелёный город")	-	-	49/20	35/35	-
пос.Черепичный, 14в	-	-	46/29	114/114	-
пр.Гагарина,50	-	-	40/20	40/40	-
ул.Медицинская,2	-	-	50/38	169/169	-
ул.Нартова,6	-	-	80/38	164/164	-
ул.Федосеенко,44а	-	-	37/20	50/50	-
ул.Цветочная,3в	65/25	-	53/28	117/117	-
ул.Яблонева, 17	-	-	40/18	101/95	-
ОАО "Нормаль"	-	-	50/20	305/305	-
Сормовская ТЭЦ, Коминтерна ул., 45	105/24	7583/7224	105/24	7317/6900	3,5 / 4,5
ул. Академика Сахарова, 4а	55/25	63/63	55/25	63/63	0/0
ул.40 лет Победы, 15	84/45	299/299	84/45	315/315	5/5
ул.Академика Баха,4	89/40	-	89/40	1146/1146	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.Арктическая,20А	-	-	55/35	56/56	-
ул.Б.Панина,19б	41/23	112/112	41/23	118/118	5/5
ул.Базарная,6	66/35	410/410	66/35	431/431	5/5
ул.Баранова,11	65/35	343/343	65/35	343/343	0/0
ул.Баренца,9а	62/32	303/303	62/32	307/307	1,3/1,3
ул.Батумская,7б	53/26	300/300	53/26	300/300	0/0
ул.Ванеева,209б	75/35	269/269	75/35	283/283	5/5
ул.Варварская,15б	65/34	50/50	65/34	53/53	5/5
ул.Ветеринарная,5	85/11	10207/10207	85/11	10154/10154	1/1
ул.Военных Комиссаров,9	81/45	362/362	81/45	362/362	0/0
ул.Вольская,15а в.№1	45/20	159/159	45/20	159/159	0/0
ул.Вольская,15а в.№2	60/40	26/26	60/40	26/26	0/0
Автозаводская ТЭЦ, Ленина пр-т 88	105/25	7143/7143	105/25	6869/6869	3,8/3,8
ул.Воровского,3	-	-	52/28	46/46	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.Гаршина,40	-	-	50/33	25/25	-
ул.Гастелло,1а	46/20	461/461	46/20	458/458	0,6/0,6
ул.Гаугеля,25	58/32	344/344	58/32	358/358	4,4/4,4
ул.Гаугеля,6б	61/35	348/348	61/35	362/362	4/4
ул.Геройская,11а	70/30	328/328	70/30	328/328	0/0
ул.Геройская,2а	-	-	42/22	141/141	-
ул.Голованова,25а	75/30	376/376	75/30	387/387	2,9/2,9
ул.Горная,13а (130-70)	65/38	191/191	65/38	191/191	0/0
ул.Горная,13а (95-70)	48/8	125/125	48/8	125/125	0/0
ул.Дальняя,1/29в	30/20	10/10	30/20	10/10	0/0
ул.Деловая,14	-	-	54/24	923/923	-
ул.Донецкая,9в	62/39	243/243	62/39	243/243	0/0
ул.Дубравная,18	46/12	154/154	46/12	154/154	0/0
ул.Завкомовская,8	-	-	33/20	37/37	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.Знаменская,5а	52/32	105/105	52/32	104/104	1/1
ул.Ивана Романова,3а	43/22	130/130	43/22	129/129	0,8/0,8
ул.Иванова,14д	67/32	371/371	67/32	371/371	0/0
ул.Иванова,36б	61/32	146/146	61/32	146/146	0/0
ул.Ижорская,25	-	-	30/10	42/59	-
ул.Июльских дней,1	70/25	619/619	70/25	620/620	0,2/0,2
ул.Климовская,86а	60/29	545/545	60/29	573/573	5/5
ул.Комарова,14б	-	-	40/22	137/137	-
ул.Комарова,2Е	-	-	55/35	65/65	-
ул.Коперника,1а	66/30	292/292	66/30	294/294	0,7/0,7
ул.Коперника,1б	-	-	50/30	57/57	-
ул.Красных Зорь,4а	60/23	409/409	60/23	400/400	2,2/2,2
ул.Лесной городок,6в	78/32	466/466	78/32	466/466	0/0
ул.Львовская,7а	-	-	55/25	79/79	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.М.Горького,50	-	-	30/20	31/31	-
ул.М.Горького,65д	58/30	169/169	58/30	169/169	0/0
ул.Малая Ямская,9б	-	-	20/10	7/7	-
ул.Меднолитейная,1б	19/11	8/8	19/11	8/8	0/0
ул.Металлистов,4б	45/20	135/135	45/20	135/135	0/0
ул.Минина, 43а	47/32	66/66	47/32	68/68	3/3
ул.Минина,1а	42/29	72/72	42/29	72/72	0/0
ул.Мончегорская,11	-	-	65/25	279/279	-
ул.Невельская,9а	39/25	105/105	39/25	105/105	0/0
ул.Октябрьской Революции,45	-	-	0/0	65/65	-
ул.Октябрьской Революции,66в	53/26	196/196	53/26	196/196	0/0
ул.Планетная,8в	69/32	168/168	69/32	198/198	
ул.Полевая,2в (п.Новинки)	45/20	70/70	45/20	70/70	0/0
ул.Полевая,8а	57/32	61/61	57/32	61/61	0/0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.Почтовый съезд,2	28/13	33/33	28/13	33/33	0/0
ул.Премудрова,12а №1(новая)	62/30	228/228	62/30	226/226	1/1
ул.Премудрова,12а №2(старая)	62/30	353/353	62/30	353/353	0/0
ул.Приокская,1/2	35/20	47/47	35/20	47/47	0/0
ул.Профинтерна,7б	-	-	31/23	20/20	-
ул.Пугачева,1	67/35	388/388	67/35	388/388	0/0
ул.Путейская,31а	53/32	257/257	53/32	257/257	0/0
ул.Радистов,24	50/25	251/251	50/25	251/251	0/0
ул.Радужная,2а	55/38	135/135	55/38	135/135	0/0
ул.Республиканская,47а	40/26	63/63	40/26	66/66	3/3
ул.Римского-Корсакова,50	42/22	144/144	42/22	144/144	0/0
ул.Родионова,194 НТЭ	-	-	71/17	1810/1810	-
ул.Рождественская,40а	21/7	48/48	21/7	48/48	0/0
ул.Рождественская,8	34/18	25/25	34/18	25/25	0/0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.Соревнования,4а	43/25	40/40	43/25	40/40	0/0
ул.Станиславского,3	44/20	263/263	44/20	262/262	0,4/0,4
ул.Суетинская,21	52/32	285/285	52/32	285/285	0/0
ул.Таллинская,15в	70/20	1127/127	70/20	1127/1127	0/0
ул.Тепличная,8а	55/20	214/214	55/20	214/214	0/0
ул.Терешковой,7	60/35	216/216	60/35	215/215	0,5/0,5
ул.Тихорецкая,3в	87/41	274/274	87/41	285/285	4/4
ул.Тропинина,13д	45/30	8/8	45/30	8/8	0/0
ул.Углова,7	76/40	401	401	422/422	5/5
ул.Удмуртская,40	-	-	40/20	113/113	-
ул.Ульянова,47	-	-	35/20	14/14	-
ул.Федосеенко,4а	-	-	40/32	30/30	-
ул.Федосеенко,89а	35/21	113/113	35/21	113/113	0/0
ул.Херсонская,16а	-	-	42/20	92/92	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД). ГЛАВА 3. «ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Энергоисточник	Параметры гидравлических режимов работы				Погрешность м/д расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	По данным фактического режима работы в отопительный период 2023/2024 гг.		По результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения		
	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	Давление в подающем/обратном трубопроводах, (м вод. ст. / м вод. ст.)	Расход теплоносителя в подающем/обратном трубопроводах, (т/ч / т/ч)	
ул.Цветочная,3в	-	-	60/30	1032/1032	-
ул.Чернореченская,1к1	45/12	75/75	45/12	72/72	4/4
ул.Чкалова,37а	48/34	76/76	48/34	76/76	0/0
ул.Чкалова,9г	56/33	419/419	56/33	443/443	5/5
ул.Чонгарская,43а	29/17	29/29	29/17	30/30	3,4/3,4
ул.Шевченко,1	-	-	40/20	30/30	-
ул.Энгельса,1в вых.1	58/30	213/213	58/30	212/212	0,5/0,5
ул.Энгельса,1в вых.2	65/30	146/	65/30	146/146	0/0
ул.Ярославская,23	-	-	22/17	7/7	-
ул.Ярославская,8а	37/22	16/16	37/22	16/16	0/0
Чкаловск - Лесной квартал,8а	70/35	547/547	70/35	547/547	0/0

4.4 Моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения

Моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и т.д.) осуществляется через механизм создания и администрирования специального перспективного слоя в существующей базе, который позволяет включать и скрывать перспективные объекты.

В расчетной базе созданы перспективные обобщенные потребители тепла по перспективным площадям застройки и схемам освоения территорий города.

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению представлен в Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения». Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.001).

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (за 2023 год) представлен в Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000).

Результаты гидравлических расчетов, выполненных в перспективных базах, представлены в Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей». Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.001).

5 ЗАДАЧИ, РЕШАЕМЫЕ НА БАЗЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

Основными целями при создании данной системы были:

- повышение эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода;
- проведение единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода;
- обеспечение устойчивого градостроительного развития города Нижнего Новгорода;
- разработка мер для повышения надежности системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода;
- минимизация вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;
- создание единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития.

В части решения конкретных задач необходимо выделить следующие:

- мониторинг развития схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на базе модельных баз по каждому из сценариев развития;
- моделирование и анализ вариантов развития системы теплоснабжения (подключение новых потребителей к существующим системам теплоснабжения, строительство новых источников энергоснабжения, моделирование зон их действия и пр.);
- формирование программ мероприятий для реализации разработанных вариантов развития (программ нового строительства и реконструкции теплосетевого хозяйства), или анализ программ, представленных теплоснабжающими организациями;

- анализ спорных вопросов по снятию «обременений» при выдаче ТУ на подключение теплоснабжающими организациями (например, анализ целесообразности перекладки или нового строительства тепловых сетей).

В дальнейшем, при внедрении данного программного обеспечения в теплоснабжающие предприятия, возможно на единой платформе организовать АРМы основных служб, таких как: ПТО, службы режимов, службы наладки, службы перспективного развития, диспетчерских служб, служб эксплуатации и ремонта тепловых сетей и т.д.

В качестве примера, ниже приведены возможные варианты использования данного программного обеспечения подразделениями одного из теплоснабжающих предприятий, куда было проведено аналогичное внедрение. Однако, необходимо учитывать, что функции и решаемые задачи в тех или иных подразделениях в каждом конкретном предприятии могут отличаться.

Производственно-технический отдел

- графическое представление схемы тепловой сети с привязкой к плану города;
- паспортизация тепловой сети и оборудования, создание и отображение схем узлов и участков;
- формирование обобщенной справочной информации по заданным критериям, специальных отчетов о параметрах и режимах тепловой сети;
- анализ объектов с заданными свойствами (ремонт, чужой баланс, камеры с заданным оборудованием и т.п.).

Служба режимов и наладки

- разработка гидравлических режимов тепловых сетей;
- формирование отчетов по наладочным расчетам потребителей (расчет диаметров сужающих устройств);
- наладочный расчет при подключении новых потребителей (расчет диаметров сужающих устройств);
- моделирование переключений запорной арматуры при формировании графика ремонтов.

Отдел эксплуатации и ремонта

- формирование отчетов, табличных и графических справок и выборок по различным критериям;
- формирование отчетов по гидравлическим расчетам тепловой сети, моделирование переключений запорной арматуры при формировании графика ремонтов.

Отдел перспективного развития и системной надежности

- определение существующих и перспективных балансов производства и потребления тепловой энергии по источникам;
- определение оптимальных вариантов перспективного развития системы теплоснабжения по критериям надежности, качества и экономичности;
- определение надежности существующей и перспективной схемы тепловых сетей;
- разработка оптимальных вариантов обеспечения тепловой энергией потребителей при аварийных ситуациях по критериям надежности, качества и экономичности;
- определение необходимости и возможности строительства новых источников тепловой энергии;
- моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях (изменение состояния запорно-регулирующей арматуры, включение/отключение/регулирование групп насосных агрегатов, изменения установок регуляторов), в т.ч. переключения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- мониторинг реализации программы развития теплоснабжения.

Отдел подготовки и реализации ТУ

- создание и ведение слоя перспективной застройки;
- формирование и ведение базы данных по выдаче ТУ и УП;
- определение точки подключения потребителя;

- оценка возможности выдачи ТУ (формирование отчета о наличии свободной мощности на ближайших источниках и пропускной способности тепловых сетей);
- формирование технических условий на подключение новых потребителей.

Более подробно рекомендации по организации процесса внедрения даны в главе 6 настоящей книги.

6 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВНЕДРЕНИЯ И СОПРОВОЖДЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

Необходимыми условиями для реализации внедрения и дальнейшей эксплуатации электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода являются:

- назначение администратора внедряемой системы;
- определение основных пользователей электронной модели (не более 5-ти сотрудников на этапе внедрения);
- организация АРМ пользователей;
- организация сервера для установки электронной модели;
- организация сети передачи данных между пользователями системы и сервером.

6.1 Требования к квалификации персонала

В функционировании системы должны участвовать следующие группы персонала:

- эксплуатационный персонал - администратор системы, специалист, обеспечивающий функционирование технических и программных средств, обслуживание и обеспечение рабочих мест пользователей, в обязанности которого также должно входить выполнение специальных технологических функций, таких как: ведение списков пользователей, регулирование прав доступа пользователей к документам и операциям над ними, а также контроль за целостностью и сохранностью информации в базах данных;

- пользователи - сотрудники, непосредственно участвующие в работе с информацией и осуществляющие её обработку на автоматизированных рабочих местах с помощью средств системы.

6.1.1 Требования к квалификации эксплуатационного персонала

Эксплуатационный персонал должен быть ознакомлен с руководством системного администратора для получения представления об архитектуре системы, особенностям работы программно-аппаратных средств и приобретения необходимых знаний для ее сопровождения.

6.1.2 Требования к квалификации пользователей

Пользователи системы должны обладать базовыми навыками работы с приложениями в операционной среде Microsoft Windows, а также иметь профильное теплоэнергетическое образование.

Пользователи должны пройти обучение правилам работы с электронной моделью в соответствии со своими функциональными обязанностями.

6.1.3 Рекомендации по выбору основных пользователей системы

В качестве рекомендации по выбору основных пользователей системы предлагаем в структуре Администрации города определить основных пользователей электронной модели (максимум, двух на этапе внедрения). Как правило, это сотрудники специализированных подразделений управления (отдела) ЖКХ или энергетики, координирующие планирование развития инженерной инфраструктуры города. Однако, ввиду того, что данные по объектам систем теплоснабжения постоянно меняются, также необходимо организовать процесс актуализации данных в модели. В связи с этим

целесообразно на базе разработанной электронной модели организовать мониторинг развития схем теплоснабжения в эксплуатирующих теплосетевых компаниях.

6.1.4 Требования к применяемым техническим средствам

Комплекс программных средств разрабатывался для ЭВМ на базе архитектуры INTEL-совместимых процессоров, для работы в операционной среде Microsoft Windows. Подробные требования к конфигурации применяемых аппаратных средств приведены в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 2 «Руководство оператора» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.002).

6.1.5 Требования к программному обеспечению

Программное обеспечение (ПО) должно состоять из общего программного обеспечения (ОПО), которое должно быть в наличии у Заказчика и специального программного обеспечения электронной модели (СПО), предоставляемого Исполнителем. Общее программное обеспечение предназначено для обеспечения функционирования комплекса технических средств и СПО системы. Состав ОПО и СПО приведен в документе Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения». Приложение 2 «Руководство оператора» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.002).

6.1.6 Рекомендации по организации процесса актуализации данных электронной модели

Параллельно процессу внедрения электронной модели в подразделениях Администрации города целесообразно организовать процесс актуализации данных в теплосетевых компаниях. В противном случае в течение года данные «устареют» и принимать на их основе стратегические решения по развитию систем теплоснабжения станет невозможным.

При внедрении электронной модели в теплоснабжающие организации необходимо:

- выполнить анализ функций основных подразделений теплоснабжающих предприятий (ПТО, служб режимов и наладки, диспетчерских служб и т.д.) на предмет целесообразности внедрения электронной модели;
- определить основной состав пользователей системы, а также пользователей для актуализации электронной модели, в должностные обязанности которых будет входить только работа по обновлению данных;
- определить администратора данной системы во внедряемых предприятиях;
- определить права доступа каждого из сотрудников, допущенных для работы с электронной моделью;
- организовать обучение персонала;
- разработать и утвердить регламент по внедрению и обновлению баз данных электронной модели.

На первом этапе работы с электронной моделью технические службы теплоснабжающих организаций должны провести процесс выверки данных по нагрузкам потребителей, параметрам источников, параметрам тепловых сетей. Данный этап является обязательным ввиду большого процента разночтений в предоставленных данных. Этап выверки может носить как специально организованный процесс, так и выверяться в процессе эксплуатации системы.

В процессе организации выверки необходимо:

- определить ряд специалистов с правами доступа на изменение паспортных данных, закрепить за каждым специалистом объекты или отдельные параметры объектов выверки;
- разработать специальные опросные листы для обходчиков или мастеров участков с параметрами тепловых сетей, которые необходимо выверить в первую очередь (как правило, это длина, диаметр, тип изоляции) с приложением распечатанных из программы схем участков;
- разработать регламент работы по обновлению;
- организовать еженедельный контроль за выполнением регламента.

Работа по внедрению электронной модели в теплоснабжающие организации не входит в состав выполняемых работ и носит рекомендательный характер. Опыт внедрения показывает, что данный процесс индивидуален для каждого предприятия и зависит как от структуры управления предприятием, так от личностных характеристик сотрудников предприятий.

7 ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ЭЛЕКТРОННУЮ МОДЕЛЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ АКТУАЛИЗАЦИИ НА 2025 ГОД

Выше, в разделах 1-6 приведено описание электронной модели систем теплоснабжения, созданной при разработке и актуализации (на 2025 год) схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода. С целью обеспечения преемственности все данные (слои перспективной застройки, расчетные слои по вариантам) были сохранены.

Необходимо отметить, что электронная модель систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода в части систем теплоснабжения АО «Теплоэнерго» используется организацией в её текущей деятельности (осуществляется калибровка модели на фактическое состояние, подключение/отключение потребителей, учет реконструкции и нового строительства тепловых сетей, учет аварийных ситуаций, проработка вариантов подключения перспективных потребителей и прочие функции). Таким образом, при выполнении актуализации системы теплоснабжения на 2025 год в части разработки электронной модели за основу принята постоянно эксплуатируемая электронная модель систем теплоснабжения АО «Теплоэнерго» второго уровня.

В результате актуализации электронной модели были выполнены следующие процедуры:

- слои адресного плана (улицы, здания, гидрография, границы проектов планировки территории, границы кадастровых кварталов и прочие) сохранены без изменений;
- основной расчетный слой по существующему состоянию систем заменен на актуализированный по состоянию на 2023-2024 гг. (данные предоставлены АО «Теплоэнерго»);
- выполнен анализ гидравлических режимов по существующему состоянию (2023-2024 гг.). Определено, что режимы в модели

соответствуют фактическим гидравлическим режимам базового периода актуализации схемы теплоснабжения. Результаты расчета приведены в Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.004);

- слой дополнен данными о системах теплоснабжения от котельных сторонних ведомств, предоставивших данные в ответ на запрос администрации города Нижнего Новгорода;
- в связи с корректировкой прогноза перспективной застройки актуализированы слои перспективной застройки, содержащие графическое отображение пятен перспективной застройки (данные предоставлены АО «Теплоэнерго», администрацией города, прочими теплоснабжающими организациями);
- выполнены гидравлические расчеты для существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности) с учетом прогнозируемого прироста тепловой нагрузки для каждого перспективного периода. Результаты расчетов приведены в Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2025 год). Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей». Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.001);
- для удобства пользования все участки трубопроводов тепловых сетей, для которых предполагается реконструкция или новое строительство, промаркированы соответствующим кодом (для участков, предлагаемых к новому строительству – в поле «Дата прокладки» (в подменю «Обслуживание» меню «Описание участка. Справочная информация») указан соответствующий предлагаемый год нового строительства; для участков, предлагаемых к

реконструкции с увеличением диаметра - в подменю «Перекладка по пропускной способности» меню «Описание участка. Справочная информация» приводится соответствующая информация (рисунок 7.1.);

- также для удобства визуализации предлагаемых к строительству и реконструкции участков введены семь новых типов линий для нового строительства и реконструкции трубопроводов.

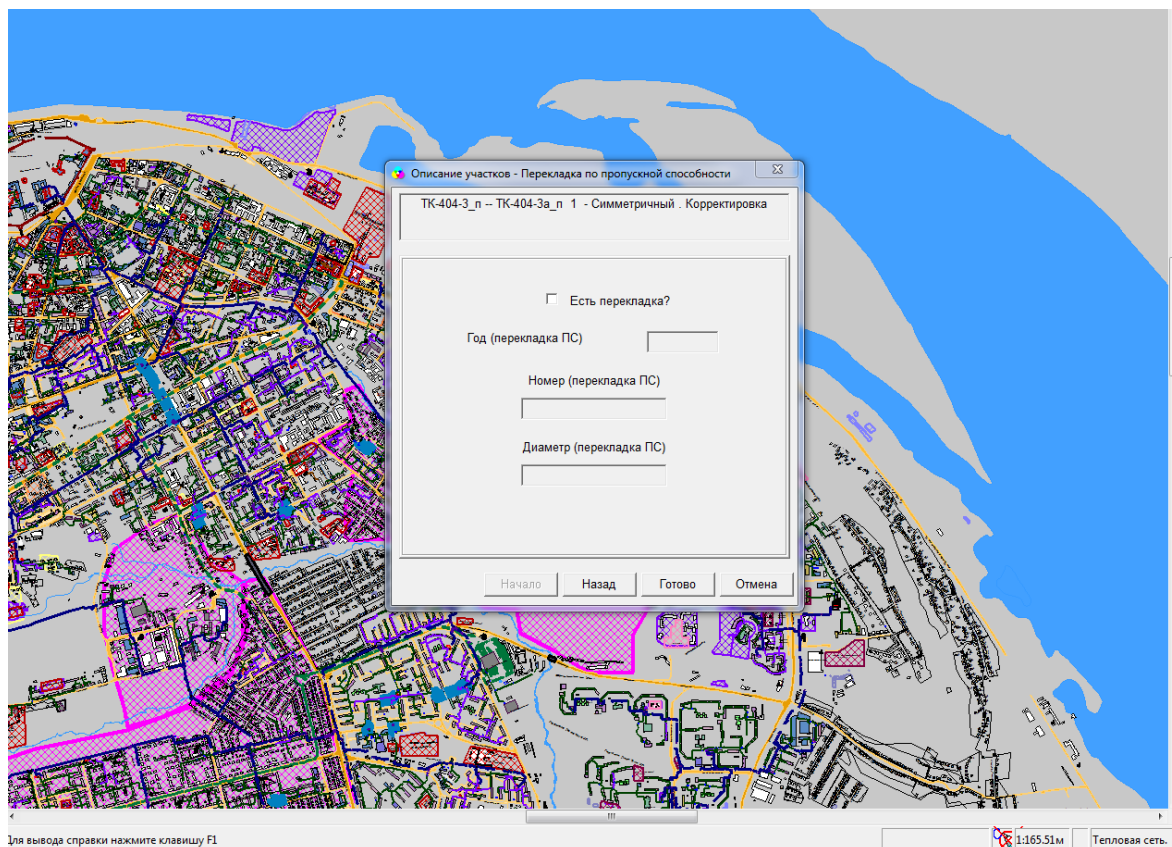


Рисунок 7.1 – Подменю «Перекладка по пропускной способности»

Таким образом, в результате актуализации схемы теплоснабжения на 2025 год:

- электронная модель систем теплоснабжения дополнена данными по ряду систем теплоснабжения;
- гидравлические режимы для модели существующего состояния актуализированы по состоянию на отопительный период 2023/2024 гг.;

- электронная модель перспективного состояния переработана с учетом уточнения и корректировки прогноза перспективной застройки.