

Общество с ограниченной ответственностью
Инженерный центр «КалидусСити»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

Н.В. Беляева



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ОХИНСКИЙ»
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2013 – 2028 ГОДОВ

КНИГА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 – 2028 годов	64236.СТ-ПСТ.000.000.
Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	64236.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Источники теплоснабжения. Тепловые сети. Тепловые нагрузки потребителей. Значения потребления тепловой энергии потребителями	64236.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Результаты гидравлических расчетов	64236.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Оценка надежности теплоснабжения	64236.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Графическая часть	64236.ОМ-ПСТ.001.004.
Книга 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	64236.ОМ-ПСТ.002.000.
Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа	64236.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя	64236.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство администратора	64236.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Графическая часть	64236.ОМ-ПСТ.003.003.
Книга 4. Мастер-план разработки схемы теплоснабжения	64236.ОМ-ПСТ.004.000.
Книга 5. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	64236.ОМ-ПСТ.005.000.
Приложение 1. Перспективные гидравлические режимы	64236.ОМ-ПСТ.005.001.
Книга 6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	64236.ОМ-ПСТ.006.000.
Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	64236.ОМ-ПСТ.007.000.
Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	64236.ОМ-ПСТ.008.000.
Книга 9. Перспективные топливные балансы	64236.ОМ-ПСТ.009.000.

Книга 10. Оценка надежности теплоснабжения	64236.ОМ-ПСТ.010.000.
Книга 11. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	64236.ОМ-ПСТ.011.000.
Книга 12. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	64236.ОМ-ПСТ.012.000.
Приложение 1. Графическая часть	64236.ОМ-ПСТ.012.001.

Содержание

Перечень рисунков.....	5
1 Общее назначение электронно модели системы теплоснабжения	6
2 Расчетные модули «CityCom-ТеплоГраф».....	8
2.1. Общие положения	8
2.2. Базовый комплекс ИГС «CityCom-ТеплоГраф»	9
2.3. Подсистема "Гидравлика".....	10
2.3.1. Расчет номинального гидравлического режима.....	10
2.3.2. Расчет текущего (фактического) гидравлического режима	11
2.3.3. Моделирование переключений	12
2.3.4. Модельные базы	13
2.3.5. Пьезометрические графики	14
2.3.6. Групповые изменения характеристик нагрузок абонентов тепловой сети по заданным критериям.....	15
2.3.7. Групповые изменения характеристик участков тепловой сети по заданным критериям.....	17
2.3.8. Табличные и графические аналитические инструменты	19
2.4. Подсистема "Наладка"	20
3 База данных «ЭМ СТ Городского округа «Охинский»	21
4 Этапы создания «ЭМ СТ городского округа «Охинский».....	22
4.1. Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения 22	
4.2. Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения..	37
4.3. Отладка и калибровка электронной модели	38
5 Задачи, решаемые на базе электронной модели системы теплоснабжения городского округа «Охинский»	43
6 Рекомендации по организации внедрения и сопровождения электронной модели системы теплоснабжения городского округа «Охинский».....	47
6.1. Требования к квалификации персонала.....	47
6.1.1. Требования к квалификации эксплуатационного персонала.....	48
6.1.2. Требования к квалификации пользователей.....	48
6.1.3. Рекомендации по выбору основных пользователей системы.....	48
6.1.4. Требования к применяемым техническим средствам	49
6.1.5. Требования к программному обеспечению	49
6.1.6. Рекомендации по организации процесса актуализации данных электронной модели	49
6.2. Состав предъявляемой документации и программного обеспечения.....	51

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 - Технологические типы узлов	24
Рисунок 4.2 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей	33
Рисунок 4.3 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной №15 с. Восточное	34
Рисунок 4.4 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной №16 с. Восточное	35
Рисунок 4.5 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной КЕДР-4 с. Тунгор	36
Рисунок 4.6 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной КЕДР-5 с. Москальво	36
Рисунок 4.7 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной №22 с. Некрасовка	37
Рисунок 4.8 - Варианты отчетов, формируемых при работе в электронной модели	40

1 ОБЩЕЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Электронная модель системы теплоснабжения городского округа «Охинский» на базе информационно-графической системы «ТеплоГраф» (далее по тексту электронная модель) разрабатывается в целях:

- повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения округа;
- проведения единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения округа;
- обеспечения устойчивого градостроительного развития округа;
- разработки мер для повышения надежности системы теплоснабжения округа;
- минимизации вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;
- создания единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития.

Разрабатываемая электронная модель предназначена для решения следующих задач:

- создание общегородской электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей и объектов системы теплоснабжения городского округа «Охинский», привязанных к топооснове округа;
- сведение балансов тепловой энергии;
- оптимизация существующей системы теплоснабжения (оптимизация гидравлических режимов, 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, 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;
- мониторинг развития схемы теплоснабжения городского округа «Охинский»;
- обеспечение ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения городского округа «Охинский» в соответствии с ФЗ-190 «О теплоснабжении».

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»,
- подсистема «Наладка».

Более детально комплекс задач, решаемых данными модулями, представлен далее. Инструкция по работе с электронной моделью на базе ИГС «ТеплоГраф» представлена в приложении 1 к настоящему документу. По окончании внедрения Заказчик самостоятельно определяет целесообразность развития данной системы и необходимость приобретения и внедрения дополнительных модулей.

Гидравлический расчет тепловых сетей приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 2 «Результаты гидравлических расчетов» и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 5 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки». Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы».

Показатели надежности и графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей

теплоснабжения». Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения» и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 10 «Оценка надежности теплоснабжения».

Балансы тепловой энергии по источникам тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 5. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки».

Значения потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

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 в 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, могущих 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, копируемых 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.

2.4. Подсистема "Наладка"

Данная подсистема представляет собой инструментарий для расчета наладочных устройств, установка которых позволяет сбалансировать гидравлический режим в тепловой сети, обеспечив равномерное теплоснабжение потребителей и гидравлическую устойчивость тепловой сети и системы теплоснабжения в целом.

Расчет сужающих устройств (дросселирующих шайб и сопел элеваторов) по видам подключенной тепловой нагрузки на потребителях предполагает значительно более подробное описание абонентских вводов, чем при простом гидравлическом расчете и моделировании тепловой сети. Поэтому подсистема включает в себя соответствующие расширения базы данных паспортизации потребителей, а также необходимые дополнительные процедуры ввода.

Расчет наладочных устройств производится на откалиброванной в номинальном режиме гидравлической модели тепловой сети. В результате наладочного расчета генерируются аналитические документы, содержащие все необходимые данные о гидравлических характеристиках потребителей и параметрах гидравлического режима, а также результирующий документ с рассчитанными конструктивными параметрами сужающих устройств - головных и подпорных диафрагм, а также сопел элеваторов и шайб по видам присоединенной тепловой нагрузки.

3 БАЗА ДАННЫХ «ЭМ СТ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ОХИНСКИЙ»

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

4 ЭТАПЫ СОЗДАНИЯ «ЭМ СТ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ОХИНСКИЙ»

4.1. Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения

На данном этапе проводилось информационно-графическое описание существующих объектов системы теплоснабжения городского округа «Охинский».

Концепция организации единого общегородского информационного пространства по работе с ИГС «ТеплоГраф» следующая: установка в администрации округа единого сервера, с которым должна быть организована связь всех теплоснабжающих организаций: ОАО «Охинская ТЭЦ», ООО «Городские сети теплоснабжения» и МУП «ЖКХ».

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;
- камера – элеваторный узел;
- бескамерная врезка;
- изменение диаметра;
- изменение параметров;
- узел учета;
- насосная станция подающая;
- насосная станция обратная;
- насосная станция смешивающая;
- потребитель отопления;
- потребитель ГВС;
- потребитель перспективный;
- потребитель с ЭУ;
- потребитель ЦТП отопления;
- потребитель ЦТП ГВС;
- заглушка.

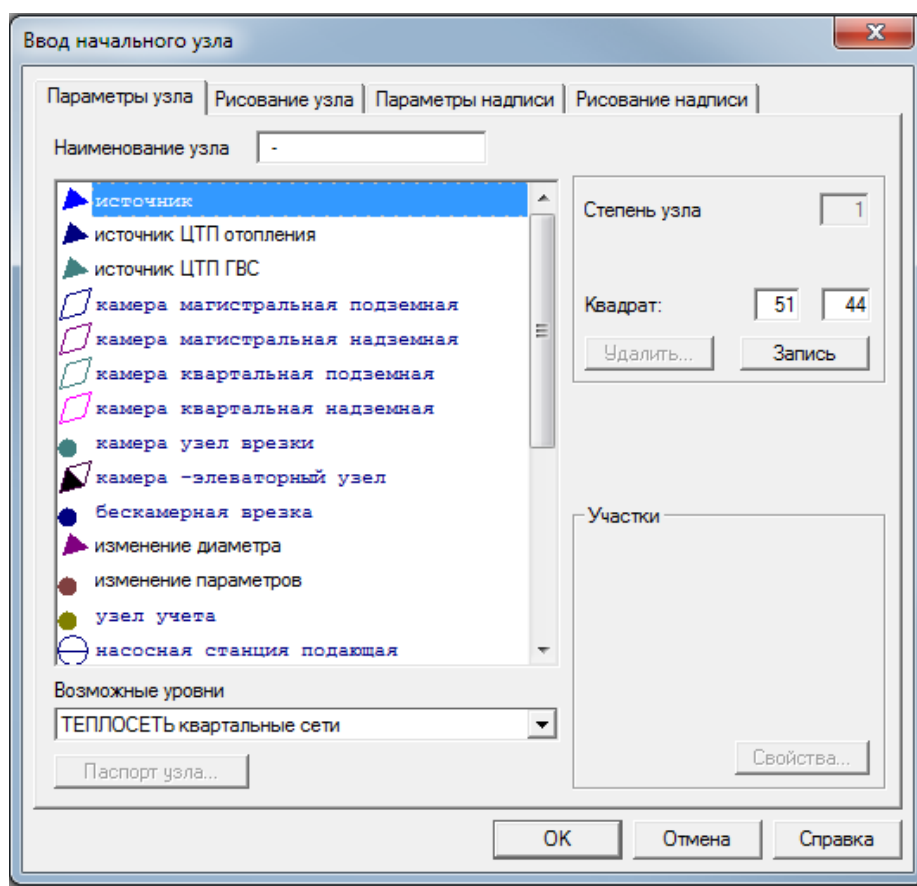


Рисунок 4.1 - Технологические типы узлов

Всем узлам присваиваются уникальные имена. Имена некоторых типов узлов могут быть определены до ввода описания сети - такие узлы будем называть именованными. Имена узлам других типов могут присваиваться в процессе ввода - такие узлы будем называть автоматически именуемыми.

Могут использоваться различные шаблоны имен, соответствующие технологическим типам узлов. Структуры имен узлов в электронной модели городского округа «Охинский» удовлетворяет следующим требованиям:

- источник: <два символа номер энергоисточника> - произвольный текст до 50 знаков;
- источник ЦТП отопления: <два символа номер энергоисточника> - ЦТП-И-ОТ- <имя ЦТП до двадцати символов >;
- источник ЦТП ГВС <два символа номер энергоисточника> - ЦТП-И-ГВС- < имя ЦТП до двадцати символов >;
- магистральные камеры: <два символа номер энергоисточника> - ТК- <номер камеры до двадцати символов>;

- квартальные камеры: <два символа номер энергоисточника> - КВР-ТК- <номер камеры до двадцати символов>;
- потребитель ЦТП отопления: <два символа номер энергоисточника> -ЦТП-ТП-ОТ- < имя ЦТП до двадцати символов>;
- потребитель ЦТП ГВС: <два символа номер энергоисточника> - ЦТП-ТП- ГВС- < имя ЦТП до двадцати символов>;
- потребитель отопления: <два символа номер энергоисточника> - ТП-ОТ - < имя ТП до двадцати символов>;
- потребитель ГВС: <два символа номер энергоисточника> -ТП-ГВС- < имя ТП до двадцати символов>;
- потребитель обобщенный: <два символа номер энергоисточника> -ТП-ИТП - <имя ТП до двадцати символов>;
- насосные станции: <два символа номер энергоисточника> -НС-< имя НС до двадцати символов>;
- узел бескамерная врезка: <два символа номер энергоисточника> - БКВ- < имя БВ до двадцати символов>;
- узел изменение параметра: <два символа номер энергоисточника> -ИП- < имя ИП до двадцати символов>;
- узел изменение диаметра: <два символа номер энергоисточника> - ИД- < имя ИД до двадцати символов>;
- узел заглушка: <два символа номер энергоисточника> -ЗАГ- < имя заглушки до двадцати символов>;
- элеваторный узел: <два символа номер энергоисточника> -ЭУ-< имя ЭУ до двадцати 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 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 существующей 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.

Состав информации по паспорту участков:

- выбор типа участка (симметричный, подающий, обратный);
- длина;

- условный диаметр;
- толщина стенки;
- материал трубы;
- год прокладки;
- шероховатость;
- способ расчета 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 здания, ЖКХ, коммерч., население, приравн. нас., промыш., прочее, с/х, связь, строит-во, транспорт и связь, ТСЖ и УК, ЧЖД, Больница, Родильный дом, Детский сад, Школа, Гостиницы);
- количество зданий;
- адрес;
- тепловой пункт (ЦТП, ИТП);
- код ЦТП;

- способ задания нагрузки отопления (ДОГОВОРНАЯ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ОТСУТСТВУЕТ);
- схема присоединения отопления (ЗАВИСИМАЯ, НЕЗАВИСИМАЯ, НАСОСНАЯ);
- договорная нагрузка отопления;
- фактическая нагрузка отопления;
- способ задания нагрузки ГВС (ПРОЕКТНАЯ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ОТСУТСТВУЕТ);
- 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 (ДОГОВОРНАЯ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ОТСУТСТВУЕТ);
- договорная нагрузка вентиляции;
- фактическая нагрузка вентиляции;
- способ задания нагрузки технологии (ДОГОВОРНАЯ, ФАКТИЧЕСКАЯ, ОТСУТСТВУЕТ);
- температурный график;
- потери напора в системе отопления;
- потери напора в системе вентиляции;
- способ задания подпорной диафрагмы (ПО ЗАДАННОЙ ПОТЕРЕ НАПОРА, АВТОМАТИЧЕСКИ, НЕ РАССЧИТЫВАТЬ);
- потери напора в подпорной диафрагме;

- граница раздела по акту (ПО СТЕНКЕ КАМЕРЫ, ВХ. ФЛАНЕЦ ЭЛЕВАТОРНОГО УЗЛА, ПО СТЕНКЕ ЗДАНИЯ);
- диаметр головной диафрагмы;
- коэффициент подмешивания элеватора;
- диаметр сопла элеватора;
- номер элеватора;
- диаметр диафрагмы на отопление;
- диаметр диафрагмы на вентиляцию;
- диаметр подпорной диафрагмы;
- диаметр диафрагмы на подогревателе ГВС;

Состав информации по паспорту камер:

- место расположения (проезжая часть, тротуар, газон, поле, под мостом, в парке, прочее);
- длина (диаметр);
- ширина;
- глубина колодца/ высота камеры;
- вид дренажа;
- диаметр дренажа;
- затопляемость;
- способ измерения давления;
- тип балансовой принадлежности;
- инвентарный номер;
- геодезическая отметка;

Состав информации по паспорту насосных станций:

- тип насосной станции (подающая, обратная, смесительная);
- ветвь входа насосной станции;
- количество и номера насосных агрегатов;

- марки насосных агрегатов;
- способ задания параметров характеристики (паспортный, по двум точкам);
- состояние насосных агрегатов (РАБОТА, РЕЗЕРВ, РЕМОНТ, АВР);
- фактический диаметр насосных агрегатов;
- фактические обороты насосных агрегатов (об/мин);
- мощность электродвигателя (кВт);
- напряжение электродвигателя (В);
- КПД двигателя;
- тип управляющего воздействия (переключение, регулирование частоты и переключение, дросселирование и переключение);
- способ задания сопротивления дроссельной задвижки;
- способ задания мощности;
- способ регулирования регуляторов (дросселирование, рециркуляция);
- тип регулятора (давления до себя, давления после себя, расхода давления в другом узле после себя, давления в другом узле до себя);
- состояние регулятора (в регулировании, отключен, полностью открыт);
- диаметр регулятора;
- уставка регулятора;
- сопротивление регулятора.

Таким образом, результатом данной работы является создание электронных моделей систем теплоснабжения городского округа «Охинский» от Охинской ТЭЦ, ООО «Городские сети теплоснабжения» и котельных МУП «ЖКХ» 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 энергоисточников, 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 введенной внутренней структурой;
- узлы с не введенной внутренней структурой;
- узлы со схемами;
- узлы без схем;
- камеры с паспортами;
- камеры без паспортов;
- описанные участки;
- участки без паспортов;
- участки с паспортами, введенными частично;
- не полностью введенные узлы;
- отчет об участках (паспортизированных);

- отчет о потребителях;
- отчет об источниках (паспортизированных);
- отчет о насосных станциях (паспортизированных);
- неприсоединенные потребители по улице;
- неприсоединенные потребители без адреса или с несуществующим адресом.

В результате работы созданы электронные модели систем теплоснабжения:

- Охинской ТЭЦ;
- 2 котельных ООО «Городские сети теплоснабжения» (Котельные №№ 12 и 24);
- 5 котельных МУП «ЖКХ» (Котельные №№ 15 и 16 с. Восточное, котельная №22 с. Некрасовка, котельная КЕДР-4 с. Тунгор, котельная КЕДР-5 с. Москальво).

Результаты паспортизации:

- 422 потребителя ООО «Городские сети теплоснабжения»;
- 106 потребителей МУП «ЖКХ»;
- 872 участка трубопроводов тепловых сетей, обслуживаемых ООО «Городские сети теплоснабжения»;
- 247 участков трубопроводов тепловых сетей, обслуживаемых МУП «ЖКХ».

Визуальное отображение структуры тепловых сетей ООО «Городские сети теплоснабжения» представлено на рисунке 4.2.

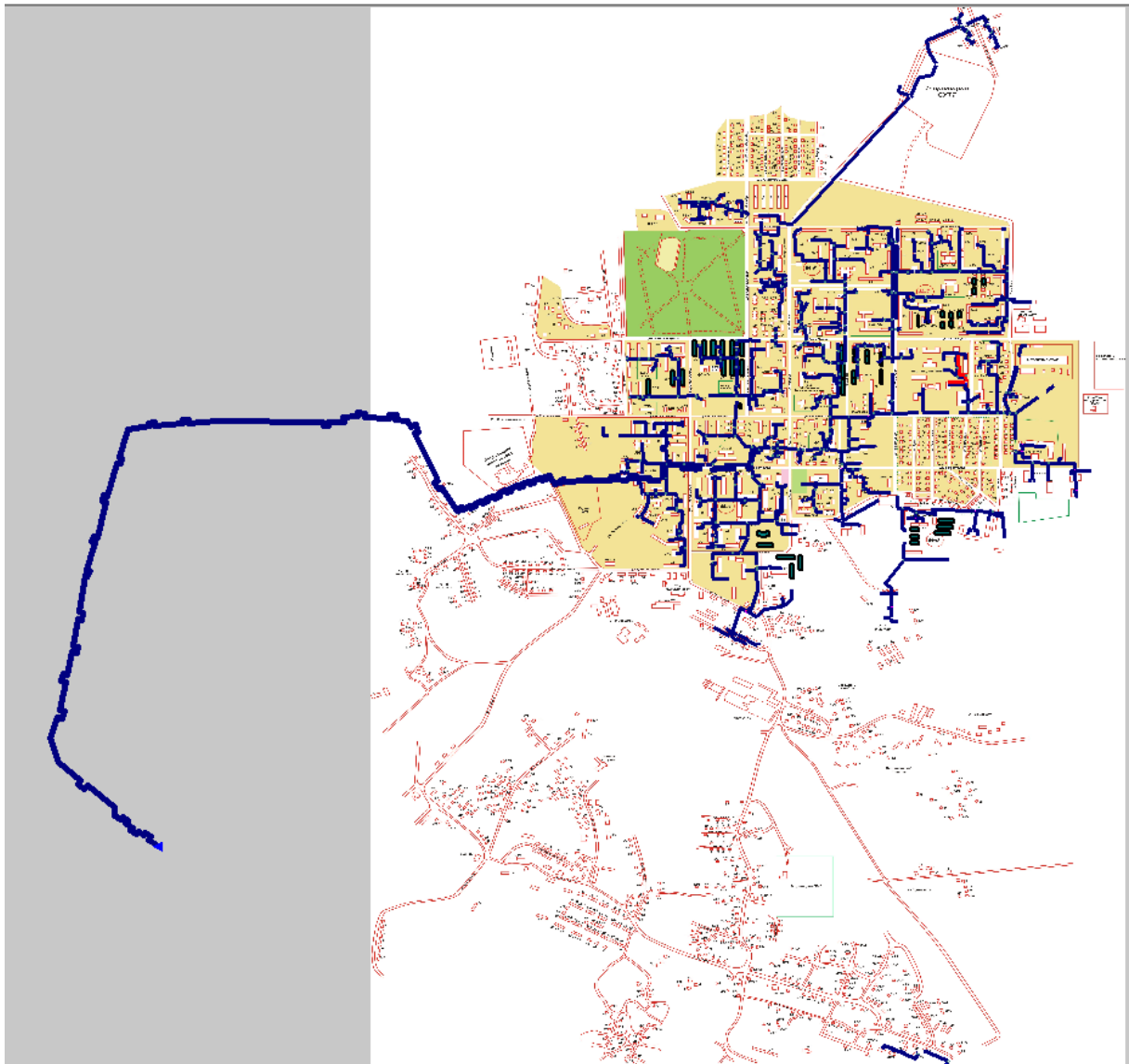


Рисунок 4.2 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей ООО «Городские сети теплоснабжения»

Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельных МУП «ЖКХ» представлено на рисунках 4.3 – 4.7.

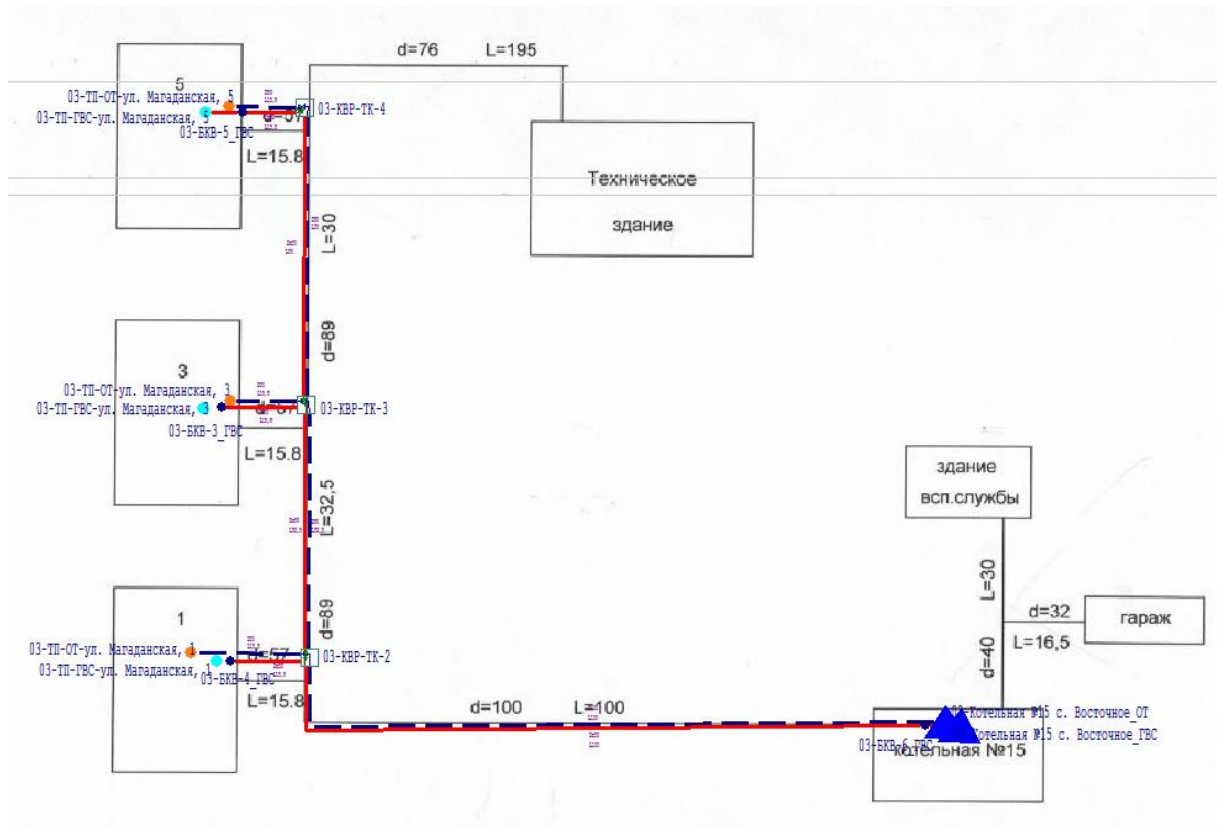


Рисунок 4.3 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной №15 с. Восточное

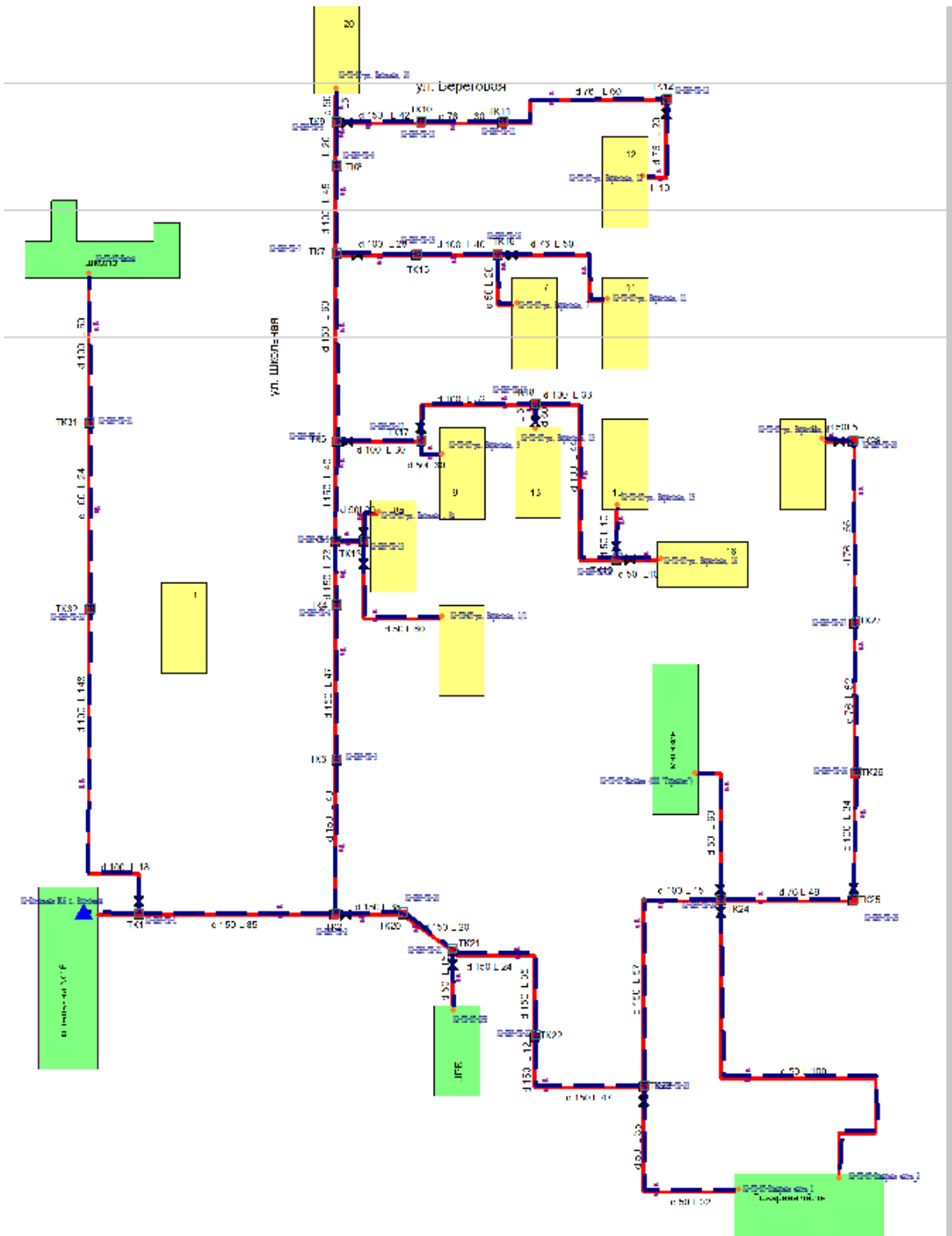


Рисунок 4.4 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной №16 с. Восточное

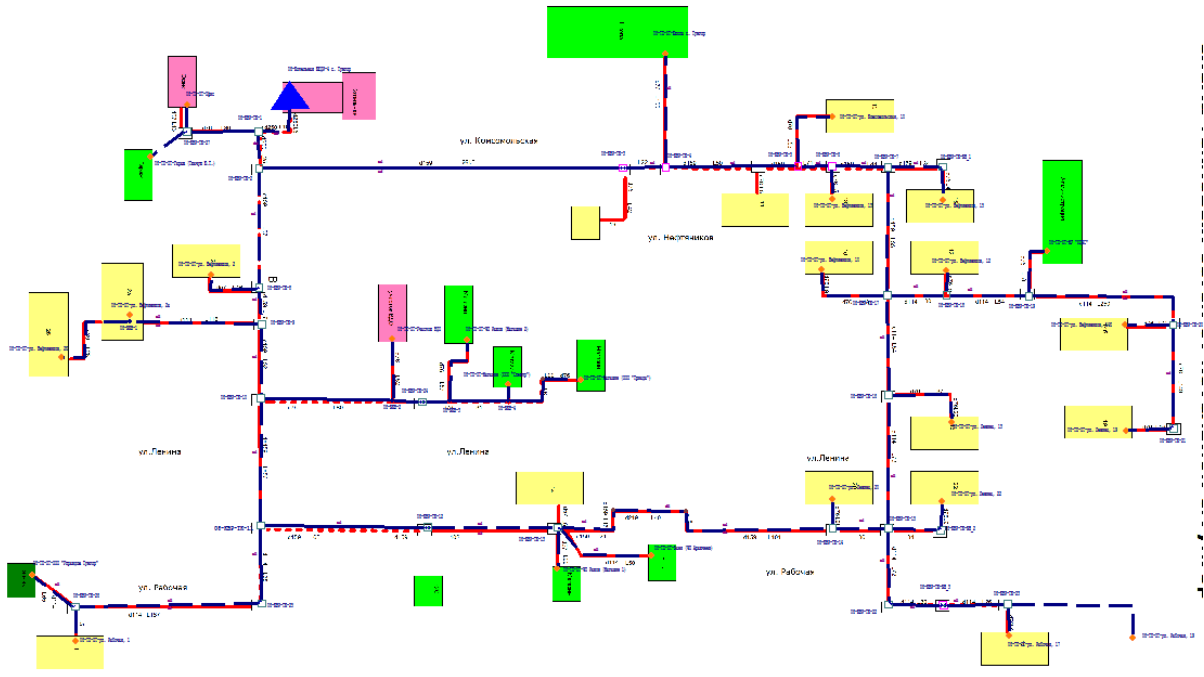


Рисунок 4.5 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной КЕДР-4 с. Тунгор

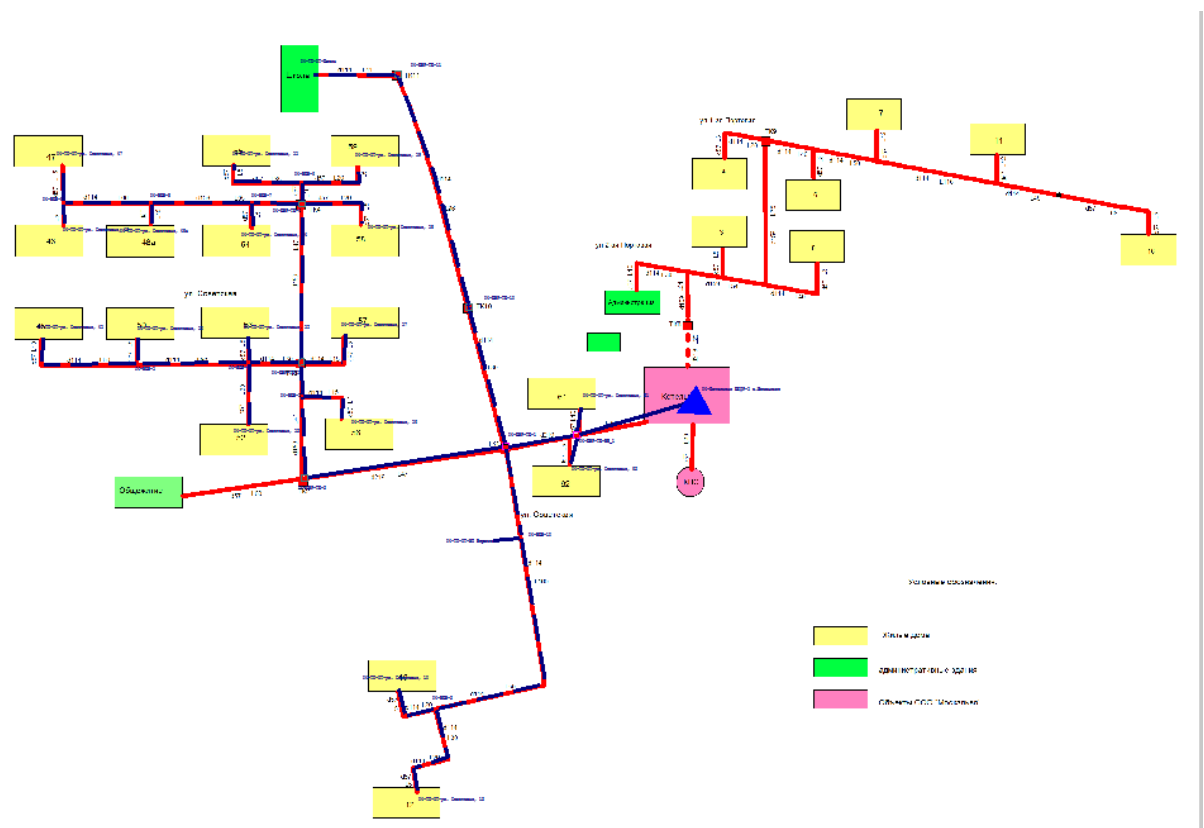


Рисунок 4.6 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной КЕДР-5 с. Москальво

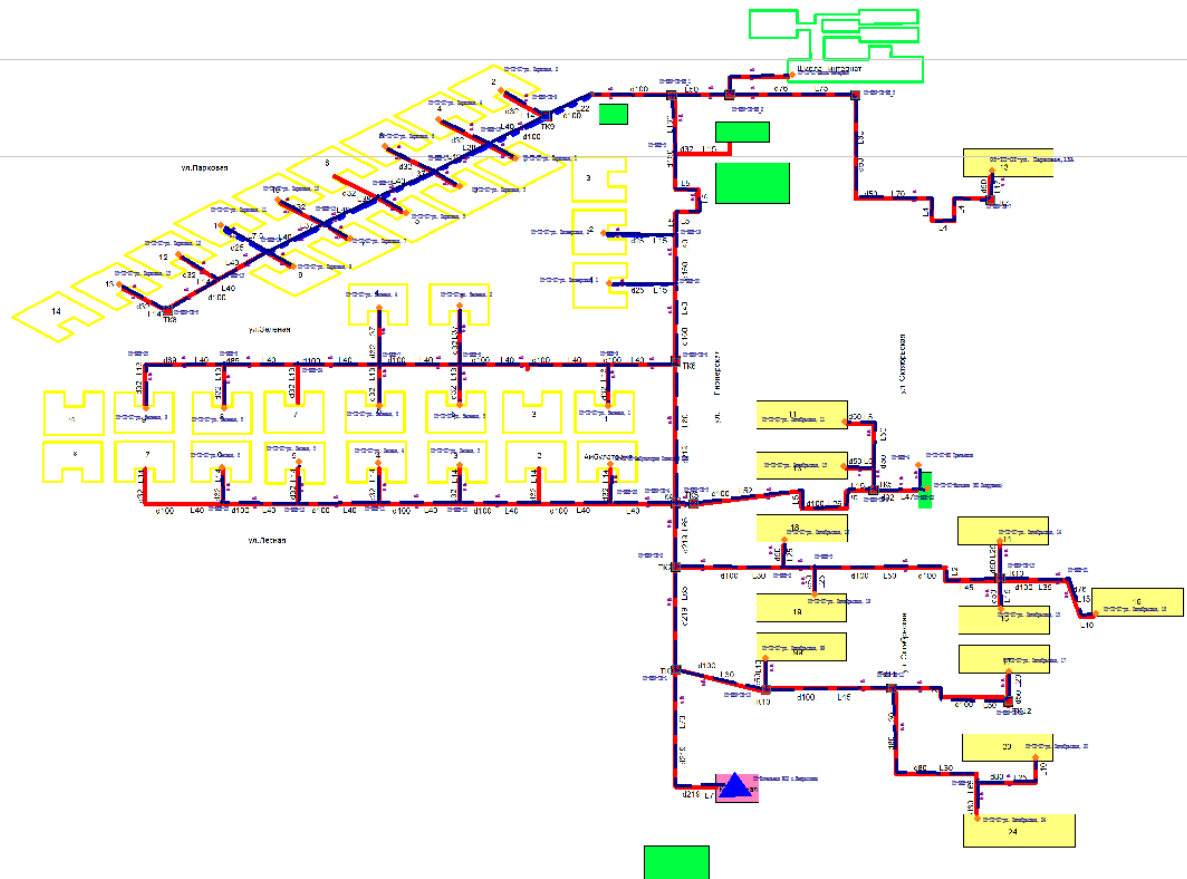


Рисунок 4.7 - Визуальное отображение структуры тепловых сетей от котельной №22 с. Некрасовка

Характеристики участков трубопроводов от энергоисточников городского округа «Охинский» и присоединенные к ним тепловые нагрузки абонентов представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Приложение 1. Источники теплоснабжения. Тепловые сети. Тепловые нагрузки потребителей. Значения потребления тепловой энергии потребителями».

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 округа.

Подробно алгоритм описания топологической связности объектов представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения городского округа». Приложение 1 «Инструкция пользователя».

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) 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 4.8):

- узлы с введенной внутренней структурой;
- узлы с не введенной внутренней структурой;
- узлы со схемами;
- узлы без схем;
- камеры с паспортами;

- камеры без паспортов;
- описанные участки;
- участки без паспортов;
- участки с паспортами, веденными частично;
- не полностью введенные узлы;
- отчет об участках (паспортизированных);
- отчет о потребителях;
- отчет об источниках (паспортизированных);
- отчет о насосных станциях (паспортизированных);
- неприсоединенные потребители по улице;
- неприсоединенные потребители без адреса или с несуществующим адресом.

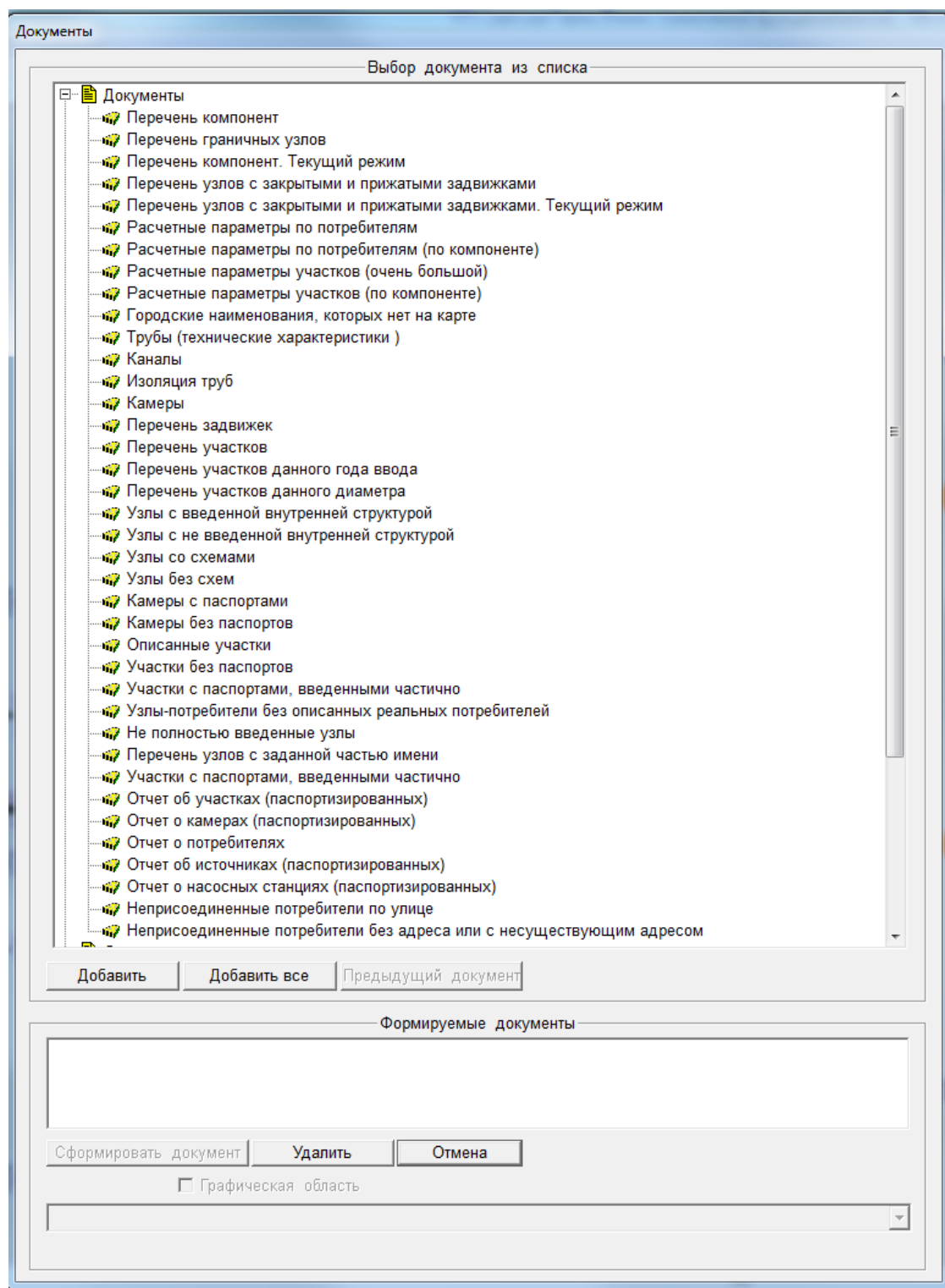


Рисунок 4.8 - Варианты отчетов, формируемых при работе в электронной модели

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 по некоторому критерию);
- 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.

Разработанная электронная модель использовалась в качестве основного инструментария для разработки сценариев развития системы теплоснабжения городского округа «Охинский» на период до 2028 года.

5 ЗАДАЧИ, РЕШАЕМЫЕ НА БАЗЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ОХИНСКИЙ»

Основными целями при создании данной системы были:

- повышение эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения округа;
- проведение единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения округа;
- обеспечение устойчивого градостроительного развития округа;
- разработка мер для повышения надежности системы теплоснабжения округа;
- 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 городского округа «Охинский» 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.

6 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВНЕДРЕНИЯ И СОПРОВОЖДЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ОХИНСКИЙ»

Необходимыми условиями для реализации внедрения и дальнейшей эксплуатации электронной модели системы теплоснабжения городского округа «Охинский» 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 округа 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 округа. 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 городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения городского округа». Приложение 2 «Руководство администратора».

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 Книге 3 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. Приложение 2.

6.1.6. Рекомендации по организации процесса актуализации данных электронной модели

Параллельно процессу внедрения электронной модели в подразделениях администрации округа 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.

6.2. Состав предъявляемой документации и программного обеспечения

По результатам выполненных работ по созданию электронной модели системы теплоснабжения городского округа «Охинский» предоставляются:

- настоящий документ;
- «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения городского округа». Приложение 1 «Инструкция пользователя»
- «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «Охинский» Сахалинской области на период 2013 - 2028 годов. Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения городского округа». Приложение 2 «Руководство администратора»;
- модельные базы данных в формате ИГС «ТеплоГраф» по фактическому состоянию системы теплоснабжения, базы данных по перспективному развитию до 2028 года на электронном носителе;
- дистрибутивы ИГС «ТеплоГраф» на электронном носителе и лицензия.